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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	0	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-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
HALLIBURTON ENERGY SERVICES, INC 347151
ADAMS, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212574 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 7491 PERF. N/A

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SWANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 190310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8433 - 8438

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
PIERCO ENERGY CORP. 665422
BOGGS WELL #: 1 RRCID -> 253851 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4228 PERF. 596 - 3892

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

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

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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_____ 07/17/2017 - PLUGGED 07/17/17

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	1783	-0-	1783	7909	1783	2			N	-0-					-0-
09	0 W	2176	-0-	2176	10085	2176	2			N	-0-					-0-
10	0 W	2362	-0-	2362	12447	2362	2			N	-0-					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	12447					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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) //CONT.// 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
AKER GAS INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 262540 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3905 - 4184

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

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
10	2821 #	986	-0-	-1835	-0-	982	3	4	9	N	4					185
11	1440 #	1401	-0-	-39	-0-	1270	3	131	9	N	119	178	1			126

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

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
10	1085 #	440	-0-	-645	-0-	433	3	7	9	N	6					160
11	1050 #	38	-0-	-1012	-0-	1	3	37	9	N	34					194

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

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
10	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	10					207
11	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N	163	170	1			200

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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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									
10	640	R	640	-0-	-0-	-0-	47	1	582	2	N	10					78
							11	9									
*11	617	R	617	-0-	-0-	-0-	45	1	549	2	N	21	69	1			30
							23	9									

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

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-
10	0	259	-0-	259	508	20	1	239	2		N	-0-					-0-
11	0	279	-0-	279	787	21	1	258	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

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
11	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

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	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

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
11	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

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-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
*11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-

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

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-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
11	780 N	604	-0-	-176	-0-	604	2		N	-0-			-0-

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

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-
10	682 N	635	-0-	-47	-0-	635	2		N	-0-			-0-
*11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	310 N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	480 N	288	-0-	-192	-0-	288	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*11	410 R	410	-0-	-0-	-0-	377	2	33	9	N	30					30

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

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-
10	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*11	570 X	563	-0-	-7	-0-	563	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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	1563	-0-	-297 B	-0-	1553	2	10	9	N	9					72
10	1767 N	1616	-0-	-151 B	-0-	1604	2	12	9	N	11					83
11	1768 N	1674	-0-	-94 B	-0-	1521	2	153	9	N	139	191	1			31

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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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

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									
10	14322	4631	-0-	-9691	-0-	1085	1	3125	2	N	383	371	1			419
						421	9									
11	5190 #	4001	-0-	-1189	-0-	1050	1	2615	2	N	305	178	1			546
						336	9									

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

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-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	333	2	N	-0-					-0-
*11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	34	1	477	2	N	-0-					-0-

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

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-
10	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	269	1	4250	2	N	-0-					-0-
11	4290 X	4229	-0-	-61	-0-	282	1	3947	2	N	-0-					-0-

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

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-
10	3100 N	3231	-0-	131	131	192	1	3039	2	N	-0-					-0-
11	2760 N	2571	-0-	-189	-0-	172	1	2399	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	N	-0-					-0-
*11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	42	1	585	2	N	-0-					-0-

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
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-
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	82	1	1292	2	N	-0-					-0-
*11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	131	1	1835	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1519	N	829	-0-	-690	-0-	49	1	780	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	623	-0-	-547	-0-	42	1	581	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	62	1	988	2	N	-0-					-0-
*11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	66	1	926	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1488	N	1230	-0-	-258	-0-	73	1	1157	2	N	-0-					-0-
*11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	94	1	1319	2	N	-0-					-0-

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
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
10	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					50
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					50

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

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
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					109
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	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

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-
10	37324 X	32062	-0-	-5262	-0-	32062	2			N	-0-					-0-
11	36030 X	30753	-0-	-5277	-0-	30753	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	98	1	1431	2	N	-0-					-0-
*11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	89	1	1202	2	N	-0-					-0-

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

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-
10	1426 N	1362	-0-	-64	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
11	1380 N	1069	-0-	-311	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	36	1	533	2	N	-0-					-0-
11	810 N	695	-0-	-115	-0-	48	1	647	2	N	-0-					-0-

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
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-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-			-0-
*11	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-			-0-

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

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
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	435	1	3301	2	N	-0-			47
11	2970	X	2461	-0-	-509	-0-	277	1	2184	2	N	-0-			47

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

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
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	120	1	888	2	N	-0-			24
*11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	134	1	1030	2	N	-0-			24

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

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-
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	263	1	1790	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1812	-0-	-138	-0-	225	1	1587	2	N	-0-			-0-

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

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-
10	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	131	1	1224	2	N	-0-			-0-
*11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	125	1	1216	2	N	-0-			-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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
10	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	485	1	3622	2	N	-0-					52
11	2430	X	104	-0-	-2326	-0-	12	1	92	2	N	-0-					52

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

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-
10	43989	X	19234	-0-	-24755	-0-	19234	2			N	-0-					-0-
11	42570	X	19562	-0-	-23008	-0-	19562	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	558	N	388	-0-	-170	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	600	N	384	-0-	-216	-0-	384	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	2573	N	2393	-0-	-180	-0-	316	1	2077	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1607	-0-	-193	-0-	206	1	1401	2	N	-0-					-0-

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

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-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
11	2700	X	1	-0-	-2699	-0-	1	2			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
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
10	5580	X	5213	-0-	-367	-0-	683	1	4530	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5223	-0-	-177	-0-	665	1	4558	2	N	-0-					-0-

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

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-
10	5115	X	3558	-0-	-1557	-0-	474	1	3084	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	3003	-0-	-1947	-0-	389	1	2614	2	N	-0-					-0-

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

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-
10	45399	X	45399	-0-	-0-	-0-	45399	2			N	-0-					-0-
*11	39248	X	39248	-0-	-0-	-0-	39248	2			N	-0-					-0-

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

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
10	5332	X	4703	-0-	-629	-0-	630	1	4073	2	N	-0-					8
*11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	595	1	3971	2	N	-0-					8

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

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-
10	1209	N	952	-0-	-257	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	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
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-
10	3286	X	2743	-0-	-543	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2855	-0-	-235	-0-	2855	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
*11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	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

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-
10	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	9095	-0-	-175	-0-	9094	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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-
10	10819	X	10656	-0-	-163	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
*11	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	10524	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	10141	-0-	-3509	-0-	10141	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	775	N	620	-0-	-155	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	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

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-
10	8897	X	8091	-0-	-806	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7799	-0-	-811	-0-	7799	2			N	-0-					-0-

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

MCCULLOUGH "B" WELL #: 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
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-
10	47895	X	42675	-0-	-5220	-0-	42675	2			N	-0-					-0-
11	46350	X	44165	-0-	-2185	-0-	44164	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
10	24955	X	24219	-0-	-736	-0-	24219	2			N	-0-					-0-
11	25740	X	19957	-0-	-5783	-0-	19957	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	78275	X	76999	-0-	-1276	-0-	76999	2			N	-0-					-0-
11	75330	X	74436	-0-	-894	-0-	74435	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	711	-0-	-399	-0-	711	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	20522	X	13844	-0-	-6678	-0-	13844	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	11027	-0-	-1993	-0-	11026	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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-
10	419802	X	404054	-0-	-15748	-0-	404050	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	411840	X	355187	-0-	-56653	-0-	355184	2	3	9	N	3	3	8			-0-

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
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-
10	14725	X	9589	-0-	-5136	-0-	9585	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	14250	X	8066	-0-	-6184	-0-	8065	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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-
10	49569	X	46189	-0-	-3380	-0-	46189	2			N	-0-					-0-
11	48870	X	47144	-0-	-1726	-0-	47144	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	23498	X	10906	-0-	-12592	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
11	20700	X	10869	-0-	-9831	-0-	10869	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

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	228	1	2319	2	N	-0-			-0-
*11	2400	X	2351	-0-	-49	-0-	274	1	2077	2	N	-0-			-0-

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

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
10	1922	N	1613	-0-	-309	-0-	196	1	1417	2	N	-0-			22
*11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	238	1	1784	2	N	-0-			22

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

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-
10	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	102	1	1062	2	N	-0-			-0-
*11	1080	N	979	-0-	-101	-0-	112	1	867	2	N	-0-			-0-

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

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
10	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	159	1	1085	2	N	-0-			90
11	1560	N	1162	-0-	-398	-0-	144	1	1018	2	N	-0-			90

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

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-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	106	1	1073	2	N	-0-			-0-
*11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	186	1	1405	2	N	-0-			-0-

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
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
10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	247	1	1824	2	N	-0-			77
*11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	211	1	1614	2	N	-0-			77

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

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
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	17	1	258	2	N	-0-			35
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	N	-0-			35

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

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
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	24	1	152	2	N	-0-			95
*11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	36	1	234	2	N	-0-			95

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

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
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	13	1	123	2	N	-0-			45
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	2	N	-0-			45

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

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
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	122	1	1354	2	N	-0-			82
*11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	112	1	1311	2	N	-0-			82

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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	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
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									
10	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	266	1	2588	2	N	44	184	1			85
							48	9									
*11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	231	1	2349	2	N	-0-					85

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

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
10	2759	N	2710	-0-	-49	-0-	368	1	2342	2	N	-0-					107
11	2550	N	2522	-0-	-28	-0-	333	1	2189	2	N	-0-					107

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

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
10	1674	N	1191	-0-	-483	-0-	98	1	1093	2	N	-0-					62
*11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	146	1	1728	2	N	-0-					62

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

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
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	49	1	1371	2	N	-0-					100
11	840	N	374	-0-	-466	-0-	11	1	363	2	N	-0-					100

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

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
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	67	1	637	2	N	-0-					76
*11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	70	1	697	2	N	-0-					76

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

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
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	16	1	398	2	N	-0-					25
11	420	N	382	-0-	-38	-0-	13	1	369	2	N	-0-					25

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
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
10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	223	1	2377	2	N	-0-					68
*11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	206	1	2314	2	N	-0-					68

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

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									
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	199	1	1652	2	N	-0-	54	1			85
*11	3000	N	3006	-0-	6	6	312	1	2694	2	N	-0-					85

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

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									
10	651	N	574	-0-	-77	-0-	25	1	545	2	N	4					62
							4	9									
11	600	N	519	-0-	-81	-0-	21	1	487	2	N	10					72
							11	9									

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

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
10	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	179	1	1030	2	N	-0-					77
*11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	206	1	1220	2	N	-0-					77

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

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
10	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	129	1	1312	2	N	-0-					155
*11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	206	1	2193	2	N	-0-					155

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

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
10	2274	N	1443	-0-	-831	-0-	129	1	1314	2	N	-0-					84
11	1770	X	561	-0-	-1209	-0-	48	1	513	2	N	-0-					84

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
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-
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	216	1	3621	2	N	-0-					-0-
*11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	713	N	503	-0-	-210	-0-	55	1	448	2	N	-0-					50
*11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	79	1	660	2	N	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	102	1	2747	2	N	-0-					85
*11	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	84	1	2557	2	N	-0-					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3100	X	2695	-0-	-405	-0-	357	1	2338	2	N	-0-					40
11	2880	X	2546	-0-	-334	-0-	328	1	2218	2	N	-0-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	175	1	1380	2	N	-0-					124
*11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	147	1	1206	2	N	-0-					124

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	99	1	1031	2	N	-0-					-0-
*11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	128	1	988	2	N	-0-					-0-

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
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
10	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	345	1	2444	2	N	-0-					73
11	2670	N	2104	-0-	-566	-0-	253	1	1851	2	N	-0-					73

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
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
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	233	1	1627	2	N	-0-					30
11	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	206	1	1485	2	N	-0-					30

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
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									
10	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	154	1	2172	2	N	23					48
							25	9									
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	24	1	356	2	N	-0-					48

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
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
10	3392	X	2488	-0-	-904	-0-	368	1	2120	2	N	-0-					15
11	2790	X	2587	-0-	-203	-0-	373	1	2214	2	N	-0-					15

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
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									
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	71	1	1035	2	N	13	130	1			33
							14	9									
11	1380	N	493	-0-	-887	-0-	29	1	449	2	N	14					47
							15	9									

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
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
10	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	70	1	937	2	N	-0-					26
*11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	70	1	1012	2	N	-0-					26

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
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									
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	242	1	2054	2	N	22					189
							24	9									
*11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	98	1	868	2	N	-0-	161	1			28

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

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
10	2077	X	2051	-0-	-26	-0-	142	1	1909	2	N	-0-					15
11	2100	X	2034	-0-	-66	-0-	132	1	1902	2	N	-0-					15

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

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
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	176	1	1357	2	N	-0-					54
*11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	132	1	1055	2	N	-0-					54

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

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
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	88	1	641	2	N	-0-					90
*11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	92	1	689	2	N	-0-					90

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

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
10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	573	1	3581	2	N	15					50
							17	9									
*11	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	578	1	3731	2	N	-0-					50

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

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
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	277	1	1864	2	N	-0-					12
*11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	297	1	2065	2	N	-0-					12

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
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-
10	9083	X	7216	-0-	-1867	-0-	319	1	6897	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	1245	-0-	-7755	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	6572	X	6455	-0-	-117	-0-	827	1	5606	2	N	20					80
							22	9									
11	6510	X	6072	-0-	-438	-0-	758	1	5314	2	N	-0-					80

LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 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
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-
10	2201	N	1279	-0-	-922	-0-	166	1	1113	2	N	-0-					-0-
*11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	309	1	2144	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	435	1	3126	2	N	-0-					68
*11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	401	1	2983	2	N	-0-					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	269	1	2070	2	N	-0-					30
*11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	211	1	1689	2	N	-0-					30

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
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									
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	160	1	2154	2	N	-0-					30
11	2370	N	1807	-0-	-563	-0-	118	1	1689	2	N	-0-					30

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	64	1	421	2	N	-0-					-0-
11	510	N	423	-0-	-87	-0-	54	1	369	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2232	N	1725	-0-	-507	-0-	230	1	1495	2	N	-0-					45
*11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	336	1	2256	2	N	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	195	1	1235	2	N	-0-					50
11	1320	N	773	-0-	-547	-0-	103	1	670	2	N	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	121	1	887	2	N	-0-					78
11	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	118	1	901	2	N	-0-					78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	8401	X	7177	-0-	-1224	-0-	272	1	6905	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	4157	-0-	-3973	-0-	4157	2			N	-0-					-0-

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
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
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	177	1	1357	2	N	-0-					110
11	1500	N	1322	-0-	-178	-0-	147	1	1175	2	N	-0-					110

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	101	1	1759	2	N	25					50
							28	9									
11	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	81	1	1528	2	N	-0-					50

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

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-
10	8556	X	6233	-0-	-2323	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-					-0-

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

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									
10	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	138	1	2575	2	N	3	179	1			13
							3	9									
11	2940	N	2802	-0-	-138	-0-	122	1	2489	2	N	174					187
							191	9									

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
10	5084	X	4532	-0-	-552	-0-	624	1	3908	2	N	-0-					42
11	4920	X	4420	-0-	-500	-0-	592	1	3828	2	N	-0-					42

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

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
10	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	402	1	2481	2	Y	-0-					8
*11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	321	1	2044	2	Y	-0-					8

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1085	N	733	-0-	-352	-0-	112	1	621	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	877	-0-	-143	-0-	130	1	747	2	N	-0-					-0-

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

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-
10	9393	X	8218	-0-	-1175	-0-	399	1	7819	2	N	-0-					-0-
11	8820	X	7537	-0-	-1283	-0-	7537	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	3720	X	3200	-0-	-520	-0-	425	1	2775	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3094	-0-	-506	-0-	403	1	2691	2	N	-0-					-0-

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

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
10	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	120	1	1141	2	N	-0-					7
11	1440	N	1335	-0-	-105	-0-	122	1	1213	2	N	-0-					7

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

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
10	4030	X	4006	-0-	-24	-0-	511	1	3495	2	N	-0-					155
11	3900	X	3652	-0-	-248	-0-	452	1	3200	2	N	-0-					155

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

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-
10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	611	1	3755	2	N	-0-					-0-
*11	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	494	1	3134	2	N	-0-					-0-

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

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-
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	229	1	1430	2	N	-0-					-0-
*11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	212	1	1369	2	N	-0-					-0-

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

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-
10	12400	X	10036	-0-	-2364	-0-	681	1	9355	2	N	-0-					-0-
11	12000	X	3826	-0-	-8174	-0-	3826	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	930	N	438	-0-	-492	-0-	61	1	377	2	N	-0-					-0-
11	660	N	383	-0-	-277	-0-	52	1	331	2	N	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	503	1	3401	2	N	-0-					35
11	3510	X	3080	-0-	-430	-0-	385	1	2695	2	N	-0-					35

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

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-
10	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	175	1	1089	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1013	-0-	-337	-0-	137	1	876	2	N	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
FULTON, REBA WELL #: 3 RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11910 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1860	N	237	-0-	-1623	-0-	30	1	207	2	N	-0-					35
11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					35

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

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-
10	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	309	1	2455	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2371	-0-	-209	-0-	256	1	2115	2	N	-0-					-0-

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

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-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

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

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-
10	1085	N	922	-0-	-163	-0-	127	1	795	2	N	-0-					-0-
*11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	133	1	862	2	N	-0-					-0-

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

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-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	2	N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	20	1	158	2	N	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
10	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	1031	1	6325	2	N	-0-					-0-
*11	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	954	1	6031	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	265	1	2107	2	N	-0-					-0-
*11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	245	1	2021	2	N	-0-					-0-

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

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-
10	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	374	1	2364	2	N	-0-					-0-
*11	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	386	1	2514	2	N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858

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-
10	14074	X	13087	-0-	-987	-0-	13084	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*11	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	12018	3			N	-0-					-0-

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

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-
10	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
*11	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	3			N	-0-					-0-

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

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-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

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

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-
10	3379	X	3338	-0-	-41	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2965	-0-	-215	-0-	2965	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 #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
*11	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1736	N	1481	-0-	-255	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1514	-0-	-136	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2037	-0-	-273	-0-	2037	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1882	-0-	-8	-0-	1882	3			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
*11	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
*11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	884	-0-	-316	-0-	884	3			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	6324	X	5119	-0-	-1205	-0-	5118	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5730	X	3979	-0-	-1751	-0-	3979	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
*11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-

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
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-
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3573	-0-	573	573	3573	3			N	-0-					-0-

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

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
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-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
*11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

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

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-
10	5797	X	4896	-0-	-901	-0-	4895	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*11	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	3			N	-0-					-0-

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

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-
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	510	N	452	-0-	-58	-0-	452	3			N	-0-					-0-

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

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-
10	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
*11	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			N	-0-					-0-

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

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-
10	4743	X	4717	-0-	-26	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4474	-0-	-116	-0-	4474	3			N	-0-					-0-

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

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-
10	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	3			N	-0-					-0-
*11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-

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

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
*11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			Y	-0-					-0-
*11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
*11	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
*11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	3			N	-0-					-0-
*11	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
*11	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	3			N	-0-					-0-

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
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-
10	2759	X	2623	-0-	-136	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2482	-0-	-188	-0-	2482	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 #: 7 RRCID -> 196288 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.13024 - 13056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
*11	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-

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

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-
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
*11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-

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

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-
10	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
*11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-

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

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-
10	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
*11	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-

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

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
10	4061 X	1965	-0-	-2096	-0-	1965	3			N	-0-					174
11	3930 X	3081	-0-	-849	-0-	3081	3			N	-0-					174

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

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-
10	5394 X	5375	-0-	-19	-0-	5374	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5280 X	5153	-0-	-127	-0-	5153	3			N	-0-					-0-

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

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-
10	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
11	2070 N	1578	-0-	-492	-0-	1578	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 #: 7 RRCID -> 197891 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12454 - 12800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
11	4170 X	3705	-0-	-465	-0-	3705	3			N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
10	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			Y	-0-					-0-
*11	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			Y	-0-					-0-

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

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-
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-
*11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-

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

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-
10	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5075	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*11	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			N	-0-					-0-

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

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-
10	3410 X	3305	-0-	-105	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
11	3300 X	3129	-0-	-171	-0-	3129	3			N	-0-					-0-

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

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-
10	2387 X	1930	-0-	-457	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
11	3900 X	3198	-0-	-702	-0-	3198	3			N	-0-					-0-

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

MERRYMAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 201697 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 13158 PERF.12970 - 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
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-
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
*11	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					-0-

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

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
10	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5480	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-

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

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
10	2263	N	2230	-0-	-33	-0-	2230	3			Y	-0-					2
11	2190	N	2141	-0-	-49	-0-	2141	3			Y	-0-					2

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

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-
10	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
*11	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	3			N	-0-					-0-

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

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-
10	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5389	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*11	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3			N	-0-					-0-

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

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-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	690	N	431	-0-	-259	-0-	431	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 #: 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
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-
10	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
11	3570 X	3549	-0-	-21	-0-	3549	3			N	-0-					-0-

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

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-
10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
11	2280 N	2077	-0-	-203	-0-	2077	3			N	-0-					-0-

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

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-
10	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
*11	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-

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

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-
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
11	1860 N	1683	-0-	-177	-0-	1683	3			N	-0-					-0-

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

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-
10	7161 X	6900	-0-	-261	-0-	6900	3			N	-0-					-0-
11	6870 X	6723	-0-	-147	-0-	6723	3			N	-0-					-0-

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

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-
10	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
11	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					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
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-
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	68	1	1274	2	Y	-0-					-0-
*11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	69	1	1218	2	Y	-0-					-0-

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
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-
10	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	137	1	2572	2	Y	-0-					-0-
*11	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	135	1	2391	2	Y	-0-					-0-

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
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-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	37	1	704	2	Y	-0-					-0-
*11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	38	1	678	2	Y	-0-					-0-

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
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-
10	837	N	798	-0-	-39	-0-	40	1	758	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	619	-0-	-161	-0-	33	1	586	2	Y	-0-					-0-

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
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-
10	3689	X	3334	-0-	-355	-0-	168	1	3166	2	Y	-0-					-0-
11	3570	X	1971	-0-	-1599	-0-	105	1	1866	2	Y	-0-					-0-

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
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-
10	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	73	1	1379	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	72	1	1283	2	Y	-0-					-0-

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
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-
10	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	89	1	1686	2	Y	-0-					-0-
*11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	92	1	1632	2	Y	-0-					-0-

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

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
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-
10	3224	X	1923	-0-	-1301	-0-	97	1	1826	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2179	-0-	-941	-0-	116	1	2063	2	Y	-0-					-0-

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
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-
10	6541	X	5582	-0-	-959	-0-	281	1	5301	2	Y	-0-					-0-
11	6330	X	5457	-0-	-873	-0-	291	1	5166	2	Y	-0-					-0-

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
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-
10	3813	X	3236	-0-	-577	-0-	163	1	3073	2	Y	-0-					-0-
*11	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	248	1	4407	2	Y	-0-					-0-

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
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-
10	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	72	1	1353	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	73	1	1303	2	Y	-0-					-0-

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
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-
10	1829	X	1638	-0-	-191	-0-	83	1	1555	2	Y	-0-					-0-
11	1770	X	1189	-0-	-581	-0-	63	1	1126	2	Y	-0-					-0-

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
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-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	63	1	615	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	58	1	599	2	Y	-0-					-0-

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
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-
10	2108	N	1922	-0-	-186	-0-	97	1	1825	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1881	-0-	-159	-0-	100	1	1781	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
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-
10	3100	N	3410	-0-	310	310	172	1	3238	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2771	-0-	-229	81	148	1	2623	2	Y	-0-					-0-

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
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									
10	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	266	1	5014	2	Y	-0-					28
*11	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	269	1	4770	2	Y	-0-					28

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
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-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	52	1	985	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	988	-0-	-2	-0-	53	1	935	2	Y	-0-					-0-

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
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-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	2	Y	-0-					-0-
*11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	54	1	967	2	Y	-0-					-0-

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
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
10	3782	X	3488	-0-	-294	-0-	176	1	3312	2	Y	-0-					4
11	3600	X	3378	-0-	-222	-0-	180	1	3198	2	Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1426	N	1231	-0-	-195	-0-	62	1	1169	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	63	1	1117	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 11570

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

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-
10	2201 N	2140	-0-	-61	-0-	108	1	2032	2	Y	-0-					-0-
11	2130 N	2063	-0-	-67	-0-	110	1	1953	2	Y	-0-					-0-

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

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
10	5239 X	4365	-0-	-874	-0-	220	1	4145	2	Y	-0-					12
11	4710 X	3614	-0-	-1096	-0-	193	1	3421	2	Y	-0-					12

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

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-
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	43	1	806	2	Y	-0-					-0-
*11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	44	1	788	2	Y	-0-					-0-

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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	2768 N	2585	-0-	-183	-0-	130	1	2455	2	Y	-0-					-0-
*11	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	159	1	2829	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3999 X	3895	-0-	-104	-0-	196	1	3699	2	Y	-0-					3
*11	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	215	1	3813	2	Y	-0-					3

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

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-
10	T. A.	2493	-0-	2493	7419	126	1	2367	2	Y	-0-					-0-
*11	9691 X	2272	-0-	-7419	-0-	121	1	2151	2	Y	-0-					-0-

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

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-
10	5177 X	4082	-0-	-1095	-0-	206	1	3876	2	Y	-0-					-0-
11	5010 X	3824	-0-	-1186	-0-	204	1	3620	2	Y	-0-					-0-

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

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
10	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	142	1	2671	2	Y	-0-					136
*11	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	145	1	2575	2	Y	-0-					136

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

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-
10	2976 X	2584	-0-	-392	-0-	130	1	2454	2	Y	-0-					-0-
11	2880 X	2791	-0-	-89	-0-	149	1	2642	2	Y	-0-					-0-

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

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-
10	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	104	1	1952	2	Y	-0-					-0-
*11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	107	1	1896	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2325	N	2072	-0-	-253	-0-	104	1	1968	2	Y	-0-					-0-
11	2640	N	2495	-0-	-145	-0-	133	1	2362	2	Y	-0-					-0-

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

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-
10	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	64	1	1208	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1218	-0-	-72	-0-	65	1	1153	2	Y	-0-					-0-

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

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-
10	930	N	748	-0-	-182	-0-	38	1	710	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	674	-0-	-166	-0-	36	1	638	2	Y	-0-					-0-

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

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-
10	961	N	886	-0-	-75	-0-	45	1	841	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	852	-0-	-48	-0-	45	1	807	2	Y	-0-					-0-

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

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-
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	105	1	1972	2	Y	-0-					-0-
*11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	112	1	1996	2	Y	-0-					-0-

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

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-
10	2232	N	2047	-0-	-185	-0-	103	1	1944	2	Y	-0-					-0-
11	2130	N	1965	-0-	-165	-0-	105	1	1860	2	Y	-0-					-0-

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

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-
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	122	1	2293	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1959	-0-	-51	-0-	104	1	1855	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11544 - 13258

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

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
10	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	177	1	3344	2	N	64					184
						70	9									
*11	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	168	1	2980	2	N	25					209
						28	9									

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

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									
10	3596 X	3569	-0-	-27	-0-	180	1	3389	2	Y	-0-					34
11	3960 X	3256	-0-	-704	-0-	174	1	3082	2	Y	-0-					34

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

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
10	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	330	1	6213	2	N	-0-					119
11	5730 X	5726	-0-	-4	-0-	305	1	5421	2	N	-0-					119

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

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-
10	372 N	320	-0-	-52	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					-0-
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	16	1	292	2	Y	-0-					-0-

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

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-
10	2759 X	2614	-0-	-145	-0-	132	1	2482	2	N	-0-					-0-
11	2670 X	1219	-0-	-1451	-0-	65	1	1154	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
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
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-
10	0	W	2045	-0-	2045	3959	2045	2			N	-0-					-0-
11	0	W	520	-0-	520	4479	520	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	26	-0-	-1324	-0-	26	2			N	-0-					-0-

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

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
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					15
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					15

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

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
10	2046	X	1138	-0-	-908	-0-	1138	2			N	-0-					125
11	1980	X	744	-0-	-1236	-0-	744	2			N	-0-					125

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

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
10	5270	X	4656	-0-	-614	-0-	4656	2			N	-0-					37
*11	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					37

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-					65
11	1080	N	92	-0-	-988	-0-	92	2			N	-0-					65

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3100	N	5380	-0-	2280	12667	5380	2			N	-0-					-0-
*11	13990	X	1323	-0-	-12667	-0-	1322	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	4526	X	3952	-0-	-574	-0-	3952	2			N	-0-					103
11	4200	X	2571	-0-	-1629	-0-	2571	2			N	-0-					103

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3654	2	1	9	N	1	1	8			28
11	3030	X	1097	-0-	-1933	-0-	1068	2	29	9	N	26	26	8			28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	453	-0-	-1077	-0-	453	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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
10	5797 X	5694	-0-	-103	-0-	5694	2			N	-0-					22
11	5340 X	5226	-0-	-114	-0-	5226	2			N	-0-					22

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

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
10	434 N	58	-0-	-376	-0-	58	2			N	-0-					37
11	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					37

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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
10	2852 X	2617	-0-	-235	-0-	2617	2			N	-0-					57
11	3090 X	2140	-0-	-950	-0-	2139	2	1	9	N	1	1	8			57

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

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
10	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					20
11	3840 X	3274	-0-	-566	-0-	3274	2			N	-0-					20

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

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
10	992 N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					42
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	5	5	8			42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3503	X	2865	-0-	-638	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
*11	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-

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

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
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					33
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					33

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

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
10	74772	X	57358	-0-	-17414	-0-	57358	2			N	-0-					148
11	63780	X	58171	-0-	-5609	-0-	58171	2			N	-0-					148

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

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
10	2387	N	2330	-0-	-57	-0-	2330	2			N	-0-					43
11	2040	N	2026	-0-	-14	-0-	2026	2			N	-0-					43

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

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
10	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					242
*11	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					242

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

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
10	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	1668	2			N	-0-					7
11	1680	N	1493	-0-	-187	-0-	1493	2			N	-0-					7

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

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-
10	3441	X	2262	-0-	-1179	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	1347	-0-	-1983	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1147	N	895	-0-	-252	-0-	895	2			N	-0-					10
*11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					10

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

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
10	7347	X	5115	-0-	-2232	-0-	5115	2			N	-0-					57
11	6330	X	4508	-0-	-1822	-0-	4508	2			N	-0-					57

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

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
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					95
11	870	N	136	-0-	-734	-0-	136	2			N	-0-					95

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

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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	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

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
10	2976	N	556	-0-	-2420	-0-	556	2			N	-0-					53
11	2790	N	486	-0-	-2304	-0-	486	2			N	-0-					53

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

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
10	46748	X	34609	-0-	-12139	-0-	34609	2			N	-0-					103
11	45240	X	30039	-0-	-15201	-0-	30039	2			N	-0-					103

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	121861	X	90428	-0-	-31433	-0-	90428	2			N	-0-					185
11	102420	X	76300	-0-	-26120	-0-	76300	2			N	-0-					185

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

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
10	137578	X	123003	-0-	-14575	-0-	123003	2			N	-0-					48
11	129300	X	105113	-0-	-24187	-0-	105112	2	1	9	N	1	1	8			48

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

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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

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

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
10	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					10
*11	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					10

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

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
10	118544	X	104534	-0-	-14010	-0-	104534	2			N	-0-					160
11	114720	X	99226	-0-	-15494	-0-	99226	2			N	-0-					160

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

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-
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
*11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 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
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
10	1054	N	805	-0-	-249	-0-	805	2			N	-0-					6
*11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					6

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

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
10	14136	X	11801	-0-	-2335	-0-	506	1	11295	2	N	-0-					-0-
11	13650	X	13290	-0-	-360	-0-	481	1	12809	2	N	-0-					-0-

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

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-
10	1395	N	27	-0-	-1368	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	15	-0-	-1335	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1705 X	1118	-0-	-587	-0-	59	1	1059	2	N	-0-					-0-
11	1560 X	611	-0-	-949	-0-	34	1	577	2	N	-0-					-0-

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

06	0	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
10	341 N	269	-0-	-72	-0-	5	1	264	2	Y	-0-					28
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	5	1	276	2	Y	-0-					28

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

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
10	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	34	1	1708	2	Y	-0-					25
*11	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	47	1	2452	2	Y	-0-					25

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

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-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	222342	-0-	-8958	-0-	222342	2			N	-0-					-0-
10	234825 X	233242	-0-	-1583	-0-	233242	2			N	-0-					-0-
11	227250 X	NO RPT	-0-	-227250	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1821	-0-	1821	24097	168	1	1653	2	Y	-0-					-0-
*09	27321 X	3224	-0-	-24097	-0-	190	1	3034	2	Y	-0-					-0-
*10	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	185	1	2629	2	Y	-0-					-0-
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	3120	-0-	3120	15320	287	1	2833	2	Y	-0-					-0-
*09	19484 X	4164	-0-	-15320	-0-	246	1	3918	2	Y	-0-					-0-
*10	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	265	1	3760	2	Y	-0-					-0-
11	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	3417	-0-	3417	21598	315	1	3102	2	Y	-0-					-0-
*09	25116 X	3518	-0-	-21598	-0-	208	1	3310	2	Y	-0-					-0-
*10	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	174	1	2471	2	Y	-0-					-0-
11	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	344	-0-	344	2758	32	1	312	2	Y	-0-					-0-
*09	3210 X	452	-0-	-2758	-0-	27	1	425	2	Y	-0-					-0-
*10	399 X	399	-0-	-0-	-0-	26	1	373	2	Y	-0-					-0-
11	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	3168	-0-	3168	25696	292	1	2876	2	Y	-0-					-0-
*09	27171 X	1475	-0-	-25696	-0-	87	1	1388	2	Y	-0-					-0-
*10	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	201	1	2849	2	Y	-0-					-0-
11	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	1098	-0-	1098	10778	101	1	997	2	Y	-0-					-0-
*09	12416 X	1638	-0-	-10778	-0-	97	1	1541	2	Y	-0-					-0-
*10	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	103	1	1463	2	Y	-0-					-0-
11	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	2583	-0-	2583	26121	238	1	2345	2	Y	-0-					-0-
*09	30184 X	4063	-0-	-26121	-0-	240	1	3823	2	Y	-0-					-0-
*10	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	248	1	3516	2	Y	-0-					-0-
11	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	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
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	779	-0-	779	7310	72	1	707	2	Y	-0-			-0-
*09	8741 X	1431	-0-	-7310	-0-	84	1	1347	2	Y	-0-			-0-
*10	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	67	1	954	2	Y	-0-			-0-
11	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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
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	3033	-0-	3033	32025	279	1	2754	2	Y	-0-			-0-
*09	35403 X	3378	-0-	-32025	-0-	199	1	3179	2	Y	-0-			-0-
*10	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	218	1	3096	2	Y	-0-			-0-
11	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	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
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	839	-0-	839	14024	77	1	762	2	Y	-0-			-0-
*09	15380 X	1356	-0-	-14024	-0-	80	1	1276	2	Y	-0-			-0-
*10	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	210	1	2982	2	Y	-0-			-0-
11	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-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
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	1837	-0-	1837	21888	169	1	1668	2	Y	-0-			-0-
*09	24137 X	2249	-0-	-21888	-0-	133	1	2116	2	Y	-0-			-0-
*10	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	129	1	1830	2	Y	-0-			-0-
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3577	-0-	3577	33805	329	1	3248	2	Y	-0-					-0-
*09	39850 X	6045	-0-	-33805	-0-	357	1	5688	2	Y	-0-					-0-
*10	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	386	1	5475	2	Y	-0-					-0-
11	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	3737	-0-	3737	33642	344	1	3393	2	Y	-0-					-0-
*09	38323 X	4681	-0-	-33642	-0-	276	1	4405	2	Y	-0-					-0-
*10	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	276	1	3910	2	Y	-0-					-0-
11	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-

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

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	1520	-0-	1520	13368	140	1	1380	2	Y	-0-					-0-
*09	16044 X	2676	-0-	-13368	-0-	158	1	2518	2	Y	-0-					-0-
*10	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	170	1	2415	2	Y	-0-					-0-
11	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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	3104	-0-	3104	32422	286	1	2818	2	Y	-0-					-0-
*09	38954 X	6532	-0-	-32422	-0-	385	1	6147	2	Y	-0-					-0-
*10	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	361	1	5126	2	Y	-0-					-0-
11	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	1827	-0-	1827	17972	168	1	1659	2	Y	-0-					-0-
*09	20636 X	2664	-0-	-17972	-0-	157	1	2507	2	Y	-0-					-0-
*10	673 X	673	-0-	-0-	-0-	44	1	629	2	Y	-0-					-0-
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	4587	-0-	4587	25865	4587	2			Y	-0-			-0-
*09	29910 X	4045	-0-	-25865	-0-	4045	2			Y	-0-			-0-
*10	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			Y	-0-			-0-
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-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
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	3775	-0-	3775	28589	3775	2			Y	-0-			-0-
*09	33090 X	4501	-0-	-28589	-0-	4501	2			Y	-0-			-0-
*10	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			Y	-0-			-0-
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-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
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	975	-0-	975	10125	90	1	885	2	Y	-0-			-0-
*09	11570 X	1445	-0-	-10125	-0-	85	1	1360	2	Y	-0-			-0-
*10	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	68	1	963	2	Y	-0-			-0-
11	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-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
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	2400	-0-	2400	25135	2400	2			Y	-0-			-0-
*09	25276 X	141	-0-	-25135	-0-	141	2			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	1364 X	762	-0-	-602	-0-	762	2			N	-0-			-0-
11	1320 X	602	-0-	-718	-0-	602	2			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	1891 N	1724	-0-	-167	-0-	1724	2			N	-0-			-0-
11	1830 N	1443	-0-	-387	-0-	1443	2			N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2852	X	2528	-0-	-324	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2346	-0-	-174	-0-	2346	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

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-
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
*11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	5242	-0-	2242	2242	5242	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	3224	X	2165	-0-	-1059	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2664	-0-	-456	-0-	2664	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	558	N	125	-0-	-433	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	131	-0-	-1219	-0-	131	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1698	-0-	-12	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	930	N	809	-0-	-121	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	900	N	854	-0-	-46	-0-	854	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

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-
10	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	6510	X	6210	-0-	-300	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	4434	-0-	-1866	-0-	4434	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	2356	N	2336	-0-	-20	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
*11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	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

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-
10	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1155	-0-	-75	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	3100	N	2981	-0-	-119	2449	2981	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	1405	-0-	-1595	854	1405	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3287	-0-	-463	-0-	3287	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2		N	-0-			-0-
*11	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2		N	-0-			-0-

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

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-
10	3348 X	2947	-0-	-401	-0-	2947	2		N	-0-			-0-
11	3240 X	2737	-0-	-503	-0-	2737	2		N	-0-			-0-

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

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-
10	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2		N	-0-			-0-
*11	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2		N	-0-			-0-

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

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-
10	4092 X	4003	-0-	-89	-0-	4003	2		N	-0-			-0-
*11	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2		N	-0-			-0-

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

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-
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
*11	3000 N	6421	-0-	3421	3421	6421	2		N	-0-			-0-

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

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-
10	7378 X	5718	-0-	-1660	-0-	5718	2		N	-0-			-0-
11	6750 X	6376	-0-	-374	-0-	6376	2		N	-0-			-0-

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

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-
10	5983 X	5515	-0-	-468	-0-	5515	2		N	-0-			-0-
11	5790 X	2834	-0-	-2956	-0-	2834	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2170	N	2139	-0-	-31	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
*11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	3503	X	2082	-0-	-1421	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2154	-0-	-1236	-0-	2154	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2354	-0-	-76	-0-	2354	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	1085	N	901	-0-	-184	-0-	901	2			N	-0-					-0-
*11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	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

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-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
*11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	8153	X	7541	-0-	-612	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7430	-0-	-460	-0-	7430	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	4960	X	4707	-0-	-253	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4157	-0-	-643	-0-	4157	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1319	-0-	-91	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	3317	X	3256	-0-	-61	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
*11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	3968	X	3863	-0-	-105	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2351	-0-	-1489	-0-	2351	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	3379	X	2660	-0-	-719	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3047	-0-	-223	-0-	3047	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

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-
10	2201	N	2058	-0-	-143	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1796	-0-	-334	-0-	1796	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	713	-0-	-1417	-0-	713	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1254	-0-	-126	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
*11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	5580	X	4037	-0-	-1543	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
*11	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	4340	X	3721	-0-	-619	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3644	-0-	-556	-0-	3644	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4216	X	3931	-0-	-285	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
*11	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	7812	X	5600	-0-	-2212	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6081	-0-	-1479	-0-	6081	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	5115	X	1707	-0-	-3408	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	1341	-0-	-3609	-0-	1341	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	2821	X	2564	-0-	-257	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2451	-0-	-279	-0-	2451	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
*11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
*11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	4030	X	2268	-0-	-1762	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2174	-0-	-1516	-0-	2174	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
10	372 N	25	-0-	-347	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
*11	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
*11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
11	2640 X	1746	-0-	-894	-0-	1746	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	527 N	326	-0-	-201	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	420 N	286	-0-	-134	-0-	286	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

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-
10	2325 N	2264	-0-	-61	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
*11	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	5487 X	5253	-0-	-234	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
11	5310 X	4709	-0-	-601	-0-	4709	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
*11	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	2294 N	1919	-0-	-375	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
11	2400 N	2322	-0-	-78	-0-	2322	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	3689 X	3416	-0-	-273	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
11	3570 X	2857	-0-	-713	-0-	2857	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	6448 X	6424	-0-	-24	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
11	6450 X	6312	-0-	-138	-0-	6312	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	4402 X	3567	-0-	-835	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
11	4110 X	4035	-0-	-75	-0-	4035	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	1271 N	7	-0-	-1264	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	1230 N	170	-0-	-1060	-0-	170	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	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

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-
10	2635	N	2405	-0-	-230	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2225	-0-	-295	-0-	2225	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

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-
10	3100	N	4363	-0-	1263	15393	4363	2			N	-0-					-0-
*11	21704	X	6311	-0-	-15393	-0-	6311	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	2480	N	1676	-0-	-804	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1946	-0-	-94	-0-	1946	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	3038	X	2742	-0-	-296	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2348	-0-	-592	-0-	2348	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

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-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
*11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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-
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
11	1230 N	877	-0-	-353	-0-	877	2		N	-0-			-0-

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

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-
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-
11	2370 N	191	-0-	-2179	-0-	191	2		N	-0-			-0-

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

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-
10	6169 X	5568	-0-	-601	-0-	5568	2		N	-0-			-0-
11	5820 X	5628	-0-	-192	-0-	5628	2		N	-0-			-0-

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

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-
10	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2		N	-0-			-0-
*11	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2		N	-0-			-0-

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

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-
10	5704 X	4459	-0-	-1245	-0-	4459	2		N	-0-			-0-
11	5520 X	4823	-0-	-697	-0-	4823	2		N	-0-			-0-

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

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-
10	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2		N	-0-			-0-
11	4770 X	4650	-0-	-120	-0-	4650	2		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	3007 X	1519	-0-	-1488	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
*11	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2		N	-0-			-0-

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

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-
10	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
*11	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-			-0-

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

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-
10	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2		N	-0-			-0-
*11	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2		N	-0-			-0-

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

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-
10	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2		N	-0-			-0-
*11	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2		N	-0-			-0-

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

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-
10	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2		N	-0-			-0-
*11	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		N	-0-			-0-

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

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-
10	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2		N	-0-			-0-
11	7110 X	6837	-0-	-273	-0-	6837	2		N	-0-			-0-

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

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-
10	3751 X	3455	-0-	-296	-0-	3455	2		N	-0-			-0-
11	3630 X	3220	-0-	-410	-0-	3220	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	2821 X	2471	-0-	-350	-0-	2471	2		N	-0-			-0-
11	2730 X	2397	-0-	-333	-0-	2397	2		N	-0-			-0-

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

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-
10	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2		N	-0-			-0-
*11	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		N	-0-			-0-

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

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-
10	837 N	569	-0-	-268	-0-	569	2		N	-0-			-0-
11	750 N	572	-0-	-178	-0-	572	2		N	-0-			-0-

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

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-
10	3906 X	3744	-0-	-162	-0-	3744	2		N	-0-			-0-
11	3780 X	2797	-0-	-983	-0-	2797	2		N	-0-			-0-

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

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-
10	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2		N	-0-			-0-
11	4320 X	3703	-0-	-617	-0-	3703	2		N	-0-			-0-

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

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-
10	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2		N	-0-			-0-
*11	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2		N	-0-			-0-

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

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-
10	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2		N	-0-			-0-
*11	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					111
11	3600 X	2823	-0-	-777	-0-	2823	2			N	-0-					111

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

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-
10	3255 X	1995	-0-	-1260	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
11	2790 X	2346	-0-	-444	-0-	2346	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907

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-
10	6107 X	5374	-0-	-733	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
11	5910 X	5193	-0-	-717	-0-	5193	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	5704 X	5192	-0-	-512	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
11	5490 X	4220	-0-	-1270	-0-	4220	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	6355 X	5648	-0-	-707	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
11	6150 X	5494	-0-	-656	-0-	5494	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
*11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068

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-
10	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
*11	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2325 X	2275	-0-	-50	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
11	2190 X	1893	-0-	-297	-0-	1893	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106

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-
10	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
*11	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-

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

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

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-
10	3100 X	1225	-0-	-1875	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
*11	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
11	1680 X	1610	-0-	-70	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	4898 X	4487	-0-	-411	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
11	4740 X	3952	-0-	-788	-0-	3952	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

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-
10	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
*11	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
*11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981

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-
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
*11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806

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
10	4495	X	3207	-0-	-1288	-0-	3207	2			N	-0-					70
*11	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					70

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

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-
10	4650	X	4638	-0-	-12	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
*11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	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

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-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	2821	X	2604	-0-	-217	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
*11	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922

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-
10	2480	X	2317	-0-	-163	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
*11	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
*11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624

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-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
10	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*11	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
*11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	1550	N	1206	-0-	-344	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
11	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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-
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
*11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
*11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	919	-0-	-161	-0-	919	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	4712	X	4182	-0-	-530	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3353	-0-	-1207	-0-	3353	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	1645	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
*11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900

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-
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
*11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

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-
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
*11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
*11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	958	-0-	-122	-0-	958	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
*11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	3937 X	3886	-0-	-51	-0-	3886	2		N	-0-			-0-
11	3810 X	3463	-0-	-347	-0-	3463	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

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-
10	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2		N	-0-			-0-
*11	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	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

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-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	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

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-
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
*11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	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

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-
10	5239 X	4680	-0-	-559	-0-	4680	2		N	-0-			-0-
11	5070 X	4749	-0-	-321	-0-	4749	2		N	-0-			-0-

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

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-
10	3379 X	3068	-0-	-311	-0-	3068	2		N	-0-			-0-
11	3270 X	3166	-0-	-104	-0-	3166	2		N	-0-			-0-

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

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-
10	3379 X	3149	-0-	-230	-0-	3149	2		N	-0-			-0-
11	3270 X	3021	-0-	-249	-0-	3021	2		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
*11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

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-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
11	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

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-
10	2976	X	2511	-0-	-465	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2491	-0-	-389	-0-	2491	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
*11	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943

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-
10	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1854	-0-	-66	-0-	1854	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
*11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-

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

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
*11	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
*11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065

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-
10	3410	X	3228	-0-	-182	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	3018	-0-	-72	-0-	3018	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	3441	X	2748	-0-	-693	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2383	-0-	-857	-0-	2383	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
*11	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	3007	X	2682	-0-	-325	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2799	-0-	-111	-0-	2799	2			N	-0-					-0-

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

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
*11	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

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-
10	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
*11	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

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-
10	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
*11	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

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-
10	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
*11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755

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-
10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
*11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

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-
10	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2121	-0-	-39	-0-	2121	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
*11	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

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
10	3100 N	4427	-0-	1327	1327	4261	2	166	9	N	151					170
*11	3000 N	2965	-0-	-35	1292	2957	2	8	9	N	7	165	1			12

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

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-
10	2201 X	1653	-0-	-548	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
11	2130 X	1664	-0-	-466	-0-	1664	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

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-
10	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
*11	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	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

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-
10	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
11	1200 N	1077	-0-	-123	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

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-
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

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-
10	2325 N	1999	-0-	-326	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
11	2100 N	1736	-0-	-364	-0-	1736	2			N	-0-					-0-

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

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2		N	-0-			-0-
*11	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2		N	-0-			-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

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-
10	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2		N	-0-			-0-
*11	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2		N	-0-			-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

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-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

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-
10	2139 N	1974	-0-	-165	-0-	1974	2		N	-0-			-0-
11	2100 N	1810	-0-	-290	-0-	1810	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

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-
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-			-0-
*11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

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-
10	3627 X	3515	-0-	-112	-0-	3515	2		N	-0-			-0-
11	3510 X	3315	-0-	-195	-0-	3315	2		N	-0-			-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

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-
10	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2		N	-0-			-0-
*11	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2976	N	2551	-0-	-425	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
11	2880	N	2321	-0-	-559	-0-	2321	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

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-
10	1085	N	777	-0-	-308	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1024	-0-	-116	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

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-
10	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

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-
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
*11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

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-
10	3193	X	3041	-0-	-152	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
*11	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

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-
10	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-					-0-
11	900	N	778	-0-	-122	-0-	778	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209596 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11306 PERF.10218 - 11135

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-
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
*11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-

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

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	3875 X	3336	-0-	-539	-0-	3336	2		N	-0-			-0-
11	3750 X	3142	-0-	-608	-0-	3142	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

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-
10	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2		N	-0-			-0-
*11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

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-
10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		N	-0-			-0-
*11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-			-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

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-
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
11	330 N	87	-0-	-243	-0-	87	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

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-
10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		N	-0-			-0-
11	2220 N	2178	-0-	-42	-0-	2178	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

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
10	5363 X	5315	-0-	-48	-0-	5315	2		N	-0-			72
11	5190 X	4577	-0-	-613	-0-	4577	2		N	-0-			72

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

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-
10	1922 X	964	-0-	-958	-0-	964	2		N	-0-			-0-
11	1860 X	1594	-0-	-266	-0-	1594	2		N	-0-			-0-

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

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	2			N	-0-					-0-
11	810	N	704	-0-	-106	-0-	704	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

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-
10	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
*11	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

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-
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
*11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

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-
10	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
*11	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

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-
10	1829	N	1665	-0-	-164	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
*11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

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-
10	2821	X	1777	-0-	-1044	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1143	-0-	-1467	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

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-
10	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
*11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

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-
10	2139	N	1703	-0-	-436	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2242	-0-	-38	-0-	2242	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

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-
10	3100	N	3250	-0-	150	150	3250	2			N	-0-					-0-
*11	2943	N	2793	-0-	-150	-0-	2793	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

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-
10	7037	X	5453	-0-	-1584	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5447	-0-	-793	-0-	5447	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

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-
10	2976	X	2793	-0-	-183	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2536	-0-	-344	-0-	2536	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

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-
10	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

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-
10	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
*11	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-

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

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	2294 N	2293	-0-	-1	-0-	2293	2		N	-0-			-0-
11	2130 N	1798	-0-	-332	-0-	1798	2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

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-
10	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2		N	-0-			-0-
*11	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2		N	-0-			-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

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-
10	4464 X	4211	-0-	-253	-0-	4211	2		N	-0-			-0-
11	4020 X	3561	-0-	-459	-0-	3561	2		N	-0-			-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

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-
10	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2		N	-0-			-0-
*11	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2		N	-0-			-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

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-
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
11	1530 N	1412	-0-	-118	-0-	1412	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

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-
10	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2		N	-0-			-0-
11	2490 X	2430	-0-	-60	-0-	2430	2		N	-0-			-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

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-
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
*11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	3410 X	3056	-0-	-354	-0-	3056	2		N	-0-			-0-
11	3300 X	2974	-0-	-326	-0-	2974	2		N	-0-			-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

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-
10	3100 X	2466	-0-	-634	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
11	3000 X	2281	-0-	-719	-0-	2281	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

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-
10	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2		N	-0-			-0-
11	5010 X	4470	-0-	-540	-0-	4470	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

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-
10	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
*11	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2		N	-0-			-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

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-
10	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2		N	-0-			-0-
*11	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2		N	-0-			-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

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-
10	1550 N	1235	-0-	-315	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
11	1410 N	1063	-0-	-347	-0-	1063	2		N	-0-			-0-

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

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
*11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

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-
10	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

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-
10	4154	X	3210	-0-	-944	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3196	-0-	-824	-0-	3196	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

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-
10	4526	X	4362	-0-	-164	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3949	-0-	-431	-0-	3949	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

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-
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
*11	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

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-
10	806	N	323	-0-	-483	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

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-
10	2325	N	2282	-0-	-43	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
*11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-

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

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1705	X	1129	-0-	-576	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
*11	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
*11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3813	X	3756	-0-	-57	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3609	-0-	-111	-0-	3609	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
*11	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	775	N	251	-0-	-524	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
*11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-

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

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	1705 N	1420	-0-	-285	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
11	1590 N	1473	-0-	-117	-0-	1473	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

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-
10	1519 N	638	-0-	-881	-0-	638	2		N	-0-			-0-
*11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

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-
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2		N	-0-			-0-
*11	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

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-
10	1178 N	936	-0-	-242	-0-	936	2		N	-0-			-0-
*11	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		N	-0-			-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

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-
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
*11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

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-
10	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2		N	-0-			-0-
*11	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	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

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-
10	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		N	-0-			-0-
*11	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

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-
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-					-0-
*11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2		N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

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-
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-					-0-
*11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-					-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

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-
10	1519	N	1045	-0-	-474	-0-	1045	2		N	-0-					-0-
*11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	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

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-
10	2697	N	2549	-0-	-148	-0-	2549	2		N	-0-					-0-
11	2670	N	2457	-0-	-213	-0-	2457	2		N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

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-
10	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-					-0-
*11	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

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-
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2		N	-0-					-0-
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2		N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

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-
10	2666	X	2055	-0-	-611	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2194	-0-	-416	-0-	2194	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

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-
10	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
*11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

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-
10	2261	N	2096	-0-	-165	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
*11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

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-
10	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6182	-0-	-118	-0-	6182	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

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-
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
*11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

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-
10	3131	X	1295	-0-	-1836	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	1554	-0-	-1236	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	1829 N	1572	-0-	-257	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
11	1800 N	1478	-0-	-322	-0-	1478	2		N	-0-			-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

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-
10	SHUT IN	6476	-0-	6476	7468	6476	2		N	-0-			-0-
11	SHUT IN	5141	-0-	5141	12609	5141	2		N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

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-
10	4619 X	4209	-0-	-410	-0-	4209	2		N	-0-			-0-
11	4470 X	3611	-0-	-859	-0-	3611	2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

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-
10	4371 X	4346	-0-	-25	-0-	4346	2		N	-0-			-0-
11	4230 X	3674	-0-	-556	-0-	3674	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

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-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
*11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

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-
10	5351 X	3719	-0-	-1632	-0-	3719	2		N	-0-			-0-
*11	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

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-
10	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2		N	-0-			-0-
*11	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
*11	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

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-
10	13919	X	12803	-0-	-1116	-0-	12803	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	11877	-0-	-1563	-0-	11877	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

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-
10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
*11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

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-
10	3100	N	3559	-0-	459	459	3559	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	2855	-0-	-145	314	2855	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

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-
10	24374	X	24374	-0-	-0-	-0-	24374	2			N	-0-					-0-
*11	21758	X	21758	-0-	-0-	-0-	21758	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832

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-
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
*11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

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-
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
*11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	6324 X	3536	-0-	-2788	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
11	5910 X	3727	-0-	-2183	-0-	3727	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

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-
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
*11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

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-
10	1178 N	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
*11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

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-
10	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
*11	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

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-
10	1116 N	965	-0-	-151	-0-	965	2			N	-0-					-0-
*11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

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-
10	4991 X	4866	-0-	-125	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
11	4770 X	4053	-0-	-717	-0-	4053	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

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-
10	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
*11	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-

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

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2852 X	1933	-0-	-919	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
11	2700 X	1557	-0-	-1143	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

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-
10	3534 X	2388	-0-	-1146	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
11	3420 X	2147	-0-	-1273	-0-	2147	2			N	-0-					-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

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-
10	8680 X	6227	-0-	-2453	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
11	8400 X	5667	-0-	-2733	-0-	5667	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

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-
10	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
*11	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

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-
10	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
11	1140 X	1080	-0-	-60	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

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-
10	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
*11	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

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-
10	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
*11	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-

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

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	1550 N	661	-0-	-889	-0-	661 2		N	-0-			-0-
11	2490 N	575	-0-	-1915	-0-	575 2		N	-0-			-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

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-
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2		N	-0-			-0-
*11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 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

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-
10	1395 N	1229	-0-	-166	-0-	1229 2		N	-0-			-0-
11	1260 N	1208	-0-	-52	-0-	1208 2		N	-0-			-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

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-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

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-
10	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	7314 2		N	-0-			-0-
*11	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	7963 2		N	-0-			-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

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-
10	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788 2		N	-0-			-0-
*11	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130 2		N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

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-
10	3999 X	3613	-0-	-386	-0-	3613 2		N	-0-			-0-
11	3870 X	3138	-0-	-732	-0-	3138 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	6138	X	6072	-0-	-66	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
*11	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

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-
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
*11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

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-
10	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	2			N	-0-					-0-
11	900	N	772	-0-	-128	-0-	772	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

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-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

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-
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
*11	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

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-
10	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6204	-0-	-1356	-0-	6204	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

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-
10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2224	-0-	-896	-0-	2224	2			N	-0-					-0-

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

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

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-
10	3968	X	3465	-0-	-503	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3439	-0-	-401	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

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-
10	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
*11	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

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-
10	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
*11	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

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-
10	4526	X	4413	-0-	-113	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4313	-0-	-67	-0-	4313	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

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-
10	3441	X	2775	-0-	-666	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2498	-0-	-832	-0-	2498	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

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
*11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	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

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
10	5208	X	4972	-0-	-236	-0-	4962	2	10	9	N	9					166
11	5040	X	4775	-0-	-265	-0-	4768	2	7	9	N	6					172

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

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-
10	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
*11	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

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-
10	4774	X	4564	-0-	-210	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4378	-0-	-302	-0-	4378	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

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-
10	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
*11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

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-
10	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
*11	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

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-
10	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
*11	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	11207	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3162	X	2768	-0-	-394	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2182	-0-	-878	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

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-
10	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

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-
10	4836	X	4652	-0-	-184	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3999	-0-	-621	-0-	3999	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

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-
10	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
*11	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

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-
10	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

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-
10	4495	X	3789	-0-	-706	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3647	-0-	-703	-0-	3647	2			N	-0-					-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

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-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
*11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
*11	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

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-
10	2294	N	2124	-0-	-170	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2077	-0-	-143	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

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-
10	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
*11	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

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-
10	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4315	-0-	-95	-0-	4315	2			N	-0-					-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

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-
10	1395	N	780	-0-	-615	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	784	-0-	-566	-0-	784	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

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-
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
*11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

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-
10	4991	X	4713	-0-	-278	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4563	-0-	-267	-0-	4563	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3100	N	3514	-0-	414	1123	3514	2			N	-0-					-0-
*11	4574	X	3451	-0-	-1123	-0-	3451	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

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-
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
*11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

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-
10	4898	X	3276	-0-	-1622	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
*11	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

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-
10	4247	X	3845	-0-	-402	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3741	-0-	-309	-0-	3741	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

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-
10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
*11	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

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-
10	2790	N	2745	-0-	-45	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2653	-0-	-17	-0-	2653	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

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-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2		N	-0-			-0-
11	3870 X	3217	-0-	-653	-0-	3217	2		N	-0-			-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

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-
10	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2		N	-0-			-0-
*11	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2		N	-0-			-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

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-
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
*11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

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-
10	2635 N	2573	-0-	-62	-0-	2573	2		N	-0-			-0-
11	2490 N	2405	-0-	-85	-0-	2405	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

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-
10	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2		N	-0-			-0-
*11	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2		N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

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-
10	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-			-0-
*11	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2		N	-0-			-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

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-
10	12468 X	12468	-0-	-0-	-0-	12468	2		N	-0-			-0-
*11	11470 X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2		N	-0-			-0-

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

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2883 X	2456	-0-	-427	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
11	2700 X	2184	-0-	-516	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

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-
10	2883 X	2712	-0-	-171	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
*11	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

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-
10	5456 X	5289	-0-	-167	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
11	5280 X	4817	-0-	-463	-0-	4817	2			N	-0-					-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

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-
10	4495 X	3719	-0-	-776	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
*11	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

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-
10	56462 X	56462	-0-	-0-	-0-	56462	2			N	-0-					-0-
*11	53219 X	53219	-0-	-0-	-0-	53219	2			N	-0-					-0-

LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994

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-
10	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
*11	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

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-
10	9331 X	8304	-0-	-1027	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
11	9030 X	4972	-0-	-4058	-0-	4972	2			N	-0-					-0-

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

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3689	X	3407	-0-	-282	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3091	-0-	-419	-0-	3091	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

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-
10	4092	X	2349	-0-	-1743	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	1634	-0-	-1486	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

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-
10	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
*11	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

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-
10	2573	X	1952	-0-	-621	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
*11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

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-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

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-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

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-
10	7285	X	6685	-0-	-600	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
*11	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2666	N	2200	-0-	-466	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1997	-0-	-283	-0-	1997	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

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-
10	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
*11	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

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-
10	2542	N	2257	-0-	-285	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
*11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

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-
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2975	-0-	-295	-0-	2975	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

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-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

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-
10	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
*11	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

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-
10	5456	X	4009	-0-	-1447	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
*11	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-

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

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	7750	X	7262	-0-	-488	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6657	-0-	-423	-0-	6657	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

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-
10	2976	X	2660	-0-	-316	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
*11	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

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-
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
*11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

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-
10	10540	X	9342	-0-	-1198	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
*11	10200	X	8781	-0-	-1419	-0-	8781	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

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-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

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-
10	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
*11	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

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-
10	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
*11	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2			N	-0-					-0-

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

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
*11	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3100	X	2667	-0-	-433	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2474	-0-	-526	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 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
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-
10	2821	N	2192	-0-	-629	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3557	-0-	557	557	3557	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 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
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-
10	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
*11	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
*11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

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
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4123	X	2871	-0-	-1252	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2485	-0-	-1355	-0-	2485	2			N	-0-					-0-

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

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

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-
10	3255 X	3163	-0-	-92	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
11	3150 X	2815	-0-	-335	-0-	2815	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

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-
10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
*11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

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-
10	5239 X	4061	-0-	-1178	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
11	5070 X	3974	-0-	-1096	-0-	3974	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

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-
10	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
*11	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

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-
10	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
11	2760 X	1580	-0-	-1180	-0-	1580	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

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-
10	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
*11	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-

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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
*11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

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-
10	5642	X	5235	-0-	-407	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
*11	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

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-
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
*11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770

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-
10	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4046	-0-	-124	-0-	4046	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

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-
10	4495	X	3133	-0-	-1362	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
*11	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

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-
10	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
*11	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-

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

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
*11	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

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-
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
*11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

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-
10	11658 X	11658	-0-	-0-	-0-	11658	2			N	-0-					-0-
*11	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	10326	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

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-
10	5115 X	4870	-0-	-245	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
11	4950 X	4621	-0-	-329	-0-	4621	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

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-
10	3782 X	1632	-0-	-2150	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
11	3660 X	2017	-0-	-1643	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

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-
10	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
*11	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

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-
10	14133 X	5869	-0-	-8264	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
*11	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-

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

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
11	2940 X	2641	-0-	-299	-0-	2641	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

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-
10	5983 X	4892	-0-	-1091	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
11	5280 X	4742	-0-	-538	-0-	4742	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 12890

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-
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
*11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
*11	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

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-
10	8990 X	8065	-0-	-925	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
11	8700 X	7961	-0-	-739	-0-	7961	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

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-
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
*11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1054	N	997	-0-	-57	-0-	997	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	976	-0-	-44	-0-	976	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

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-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

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-
10	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
*11	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	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

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
10	5363	X	5182	-0-	-181	-0-	5175	2	7	9	N	6					153
11	5160	X	4907	-0-	-253	-0-	4896	2	11	9	N	10					163

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

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-
10	1488	X	1352	-0-	-136	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

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-
10	2170	N	2134	-0-	-36	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1987	-0-	-113	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

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-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
*11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

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-
10	6603 X	5970	-0-	-633	-0-	5970	2		N	-0-			-0-
11	6390 X	5344	-0-	-1046	-0-	5344	2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

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-
10	4371 X	3449	-0-	-922	-0-	3449	2		N	-0-			-0-
11	4230 X	3566	-0-	-664	-0-	3566	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

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-
10	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2		N	-0-			-0-
11	3630 X	3450	-0-	-180	-0-	3450	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

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-
10	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2		N	-0-			-0-
*11	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2		N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

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-
10	7192 X	6415	-0-	-777	-0-	6415	2		N	-0-			-0-
11	6960 X	6124	-0-	-836	-0-	6124	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

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-
10	5084 X	4820	-0-	-264	-0-	4820	2		N	-0-			-0-
*11	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.12270 - 14266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2		N	-0-			-0-
*11	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

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-
10	4309 X	3889	-0-	-420	-0-	3889	2		N	-0-			-0-
11	3990 X	3688	-0-	-302	-0-	3688	2		N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

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-
10	2449 N	2440	-0-	-9	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
11	2430 N	2421	-0-	-9	-0-	2421	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

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-
10	4185 X	4009	-0-	-176	-0-	4009	2		N	-0-			-0-
11	3930 X	3754	-0-	-176	-0-	3754	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

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-
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-			-0-
*11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-			-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

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-
10	4030 X	3172	-0-	-858	-0-	3172	2		N	-0-			-0-
*11	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2		N	-0-			-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

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-
10	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2		N	-0-			-0-
*11	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3999 X	3094	-0-	-905	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
11	3630 X	3011	-0-	-619	-0-	3011	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

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-
10	7006 X	6677	-0-	-329	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
11	6780 X	5983	-0-	-797	-0-	5983	2			N	-0-					-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

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-
10	16436 X	16436	-0-	-0-	-0-	16436	2			N	-0-					-0-
*11	15646 X	15646	-0-	-0-	-0-	15646	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

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-
10	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
*11	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

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-
10	1395 N	1313	-0-	-82	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
11	1350 N	1185	-0-	-165	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

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-
10	5890 X	5198	-0-	-692	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
11	5700 X	5139	-0-	-561	-0-	5139	2			N	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

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-
10	2449 N	2422	-0-	-27	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
11	2310 N	2106	-0-	-204	-0-	2106	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
*11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

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-
10	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
*11	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13294	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

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-
10	5673	X	5313	-0-	-360	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5226	-0-	-264	-0-	5226	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

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-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

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-
10	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
*11	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

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-
10	2418	N	2207	-0-	-211	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2145	-0-	-105	-0-	2145	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

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-
10	6448	X	6031	-0-	-417	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5966	-0-	-394	-0-	5966	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	6386	X	5780	-0-	-606	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5211	-0-	-609	-0-	5211	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

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-
10	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3286	-0-	-224	-0-	3286	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

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-
10	4154	X	3091	-0-	-1063	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3345	-0-	-675	-0-	3345	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

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-
10	14260	X	12329	-0-	-1931	-0-	12329	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	11843	-0-	-1387	-0-	11843	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

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-
10	4433	X	1744	-0-	-2689	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
*11	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

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-
10	5270	X	4544	-0-	-726	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4353	-0-	-447	-0-	4353	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

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-
10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4819	-0-	-221	-0-	4819	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	7564	X	3695	-0-	-3869	-0-	3695	2			N	-0-				-0-
11	7320	X	2179	-0-	-5141	-0-	2179	2			N	-0-				-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

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-
10	2976	N	2082	-0-	-894	-0-	2082	2			N	-0-				-0-
11	2970	N	2193	-0-	-777	-0-	2193	2			N	-0-				-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

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-
10	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-				-0-
11	6000	X	5914	-0-	-86	-0-	5914	2			N	-0-				-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

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-
10	3627	X	3390	-0-	-237	-0-	3390	2			N	-0-				-0-
11	3450	X	3105	-0-	-345	-0-	3105	2			N	-0-				-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF. N/A

01	SHUT IN		77741	-0-	77741	77741	77741	2			N	-0-				-0-
02	SHUT IN		103425	-0-	103425	181166	103425	2			N	-0-				-0-
03	SHUT IN		76781	-0-	76781	257947	76781	2			N	-0-				-0-
04	SHUT IN		41707	-0-	41707	299654	41707	2			N	-0-				-0-
05	SHUT IN		38664	-0-	38664	338318	38664	2			N	-0-				-0-
06	SHUT IN		36612	-0-	36612	374930	36612	2			N	-0-				-0-
07	SHUT IN		45464	-0-	45464	420394	45464	2			N	-0-				-0-
08	SHUT IN		43255	-0-	43255	463649	43255	2			N	-0-				-0-
09	SHUT IN		38448	-0-	38448	502097	38448	2			N	-0-				-0-
10	SHUT IN		36682	-0-	36682	538779	36682	2			N	-0-				-0-
11	SHUT IN		32938	-0-	32938	571717	32938	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

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-
10	1984	N	1802	-0-	-182	-0-	91	1	1711	2	Y	-0-				-0-
11	1920	N	1590	-0-	-330	-0-	85	1	1505	2	Y	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) //CONT.// 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1891	X	33	-0-	-1858	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
*11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
GSI OIL & GAS, INC. 337075
MARQUEZ NO. 2 SWD WELL #: 2 RRCID -> 279914 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8493 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	3666					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473

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

FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANCHICKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 265340 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9732 - 10502

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	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

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
10	1674 X	1061	-0-	-613	-0-	68	1	993	2	N	-0-			13
11	1620 X	499	-0-	-1121	-0-	33	1	466	2	N	-0-			13

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	125	1	1814	2	N	-0-					20
*11	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	114	1	1611	2	N	-0-					20

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

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									
10	6231 X	3808	-0-	-2423	-0-	246	1	3562	2	N	-0-					69
11	6030 X	4848	-0-	-1182	-0-	319	1	4529	2	N	-0-					69

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	185	1	2679	2	N	-0-					-0-
*11	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	179	1	2545	2	N	-0-					-0-

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1798	X	1514	-0-	-284	-0-	98	1	1416	2	N	-0-					20
11	1680	X	1395	-0-	-285	-0-	92	1	1303	2	N	-0-					20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	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

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									
10	744	X	571	-0-	-173	-0-	37	1	534	2	N	-0-					25
11	720	X	379	-0-	-341	-0-	25	1	354	2	N	-0-					25

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

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
10	1395	X	1365	-0-	-30	-0-	88	1	1277	2	N	-0-					60
11	1350	X	1211	-0-	-139	-0-	80	1	1131	2	N	-0-					60

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139

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
10	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	104	1	1504	2	N	-0-					20
*11	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	138	1	1960	2	N	-0-					20

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	1674 X	1433	-0-	-241	-0-	92	1	1341	2	N	-0-			29
11	1620 X	1340	-0-	-280	-0-	88	1	1252	2	N	-0-			29

JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

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	795	-0-	-15	-0-	795	3			N	-0-			-0-
10	837 N	265	-0-	-572	-0-	265	3			N	-0-			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215753 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10544 - 10573

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217792 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 10698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	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

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
10	217 X	79	-0-	-138	-0-	23	1	56	2	N	-0-			25
11	90 X	64	-0-	-26	-0-	23	1	41	2	N	-0-			25

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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457

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
10	3286 X	2726	-0-	-560	-0-	600	1	2126	2	N	-0-			205
11	3180 X	2757	-0-	-423	-0-	600	1	2117	2	N	36	169	1	72
						40	9							

BARRON (WOODBINE) 05844 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. 909658
BARRON, ETHEL B WELL #: 1 RRCID -> 015372 COMPL. DATE 03/12/1962 TOTAL DEPTH 3285 PERF. N/A

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

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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-				-0-
11	120	N	112	-0-	-8	B	-0-	112	3			N	-0-				-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300

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
10	4185	X	3098	-0-	-1087	B	-900	300	1	2798	2	N	-0-				42
11	4050	X	2433	-0-	-1617	B	-900	266	1	2167	2	N	-0-				42

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

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-
10	4433	X	5149	-0-	716	B	-48811	498	1	4651	2	N	-0-				-0-
11	4290	X	4545	-0-	255	B	-48556	496	1	4049	2	N	-0-				-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

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
10	10199	X	7691	-0-	-2508	B	-278493	744	1	6947	2	N	-0-				34
11	8850	X	7801	-0-	-1049	B	-278493	852	1	6949	2	N	-0-				34

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2961	N	2961	-0-	-0- B	-0-	286	1	2675	2	N	-0-					8
11	2340	N	1959	-0-	-381 B	-0-	214	1	1745	2	N	-0-					8

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

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
10	3984	X	3984	-0-	-0- B	-0-	385	1	3599	2	N	-0-					10
*11	2601	X	2601	-0-	-0- B	-0-	284	1	2317	2	N	-0-					10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

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
10	10695	X	7625	-0-	-3070 B	-0-	737	1	6888	2	N	-0-					42
11	8490	X	6512	-0-	-1978 B	-0-	711	1	5801	2	N	-0-					42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14516 - 14526

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-
10	279	N	72	-0-	-207 B	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
*11	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	86	1	702	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

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-
10	3747	X	3747	-0-	-0- B	-0-	362	1	3385	2	N	-0-					-0-
*11	3858	X	3858	-0-	-0- B	-0-	421	1	3437	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

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-
10	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	162	1	1509	2	N	-0-					-0-
*11	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	98	1	800	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

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-
10	2945	X	2320	-0-	-625 B	-0-	224	1	2096	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	1723	-0-	-1127 B	-0-	188	1	1535	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	187	1	1744	2	N	-0-					-0-
*11	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	166	1	1357	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1054	N	988	-0-	-66 B	-0-	96	1	892	2	N	-0-					-0-
11	930	N	849	-0-	-81 B	-0-	93	1	756	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	248	N	136	-0-	-112 B	-0-	13	1	123	2	N	-0-					-0-
11	270	N	54	-0-	-216 B	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1583	X	1583	-0-	-0- B	-0-	153	1	1430	2	N	-0-					-0-
11	1500	X	1286	-0-	-214 B	-0-	140	1	1146	2	N	-0-					-0-

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	18817	X	18498	-0-	-319 B	-0-	18498	2			N	-0-					-0-
11	18150	X	17790	-0-	-360 B	-0-	17790	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC 154789

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3503	X	-0-	-0-	-3503 B	-0-					Y	-0-					27
11	3390	X	1175	-0-	-2215 B	-0-	46	1	1129	2	Y	-0-					27

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202

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
10	6324	X	6063	-0-	-261 B	-0-	238	1	5825	2	Y	-0-					46
11	6540	X	5985	-0-	-555 B	-0-	233	1	5752	2	Y	-0-					46

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

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
10	5115	X	4556	-0-	-559 B	-0-	179	1	4377	2	Y	-0-					54
11	5250	X	4030	-0-	-1220 B	-0-	157	1	3873	2	Y	-0-					54

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

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
10	3186	X	3186	-0-	-0- B	-0-	3186	2			N	-0-					107
11	4290	X	3003	-0-	-1287 B	-0-	3003	2			N	-0-					107

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

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
10	4960	X	3310	-0-	-1650 B	-0-	3310	2			N	-0-					72
11	4800	X	3168	-0-	-1632 B	-0-	3168	2			N	-0-					72

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	5177 X	4399	-0-	-778 B	-0-	4399	2			N	-0-					107
11	5010 X	4244	-0-	-766 B	-0-	4244	2			N	-0-					107

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

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-
10	15221 X	13633	-0-	-1588 B	-0-	13633	2			N	-0-					-0-
11	14730 X	5644	-0-	-9086 B	-0-	5644	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

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-
10	44916 X	44916	-0-	-0- B	-0-	44916	2			N	-0-					-0-
*11	38283 X	38283	-0-	-0- B	-0-	38283	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	1209 N	1206	-0-	-3 B	-0-	70	1	1136	3	N	-0-					-0-
11	1110 N	1041	-0-	-69 B	-0-	14	1	1027	3	N	-0-					-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965

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-
10	2567 X	2567	-0-	-0- B	-0-	148	1	2419	3	N	-0-					-0-
*11	2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	30	1	2161	3	N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121 3		N	-0-			-0-
*11	2033 N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033 3		N	-0-			-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

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-
10	2945 N	2838	-0-	-107 B	-0-	2838 3		N	-0-			-0-
11	2820 N	2748	-0-	-72 B	-0-	2748 3		N	-0-			-0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

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-
10	5248 X	5248	-0-	-0- B	-0-	5247 3	1 9	N	1	1 1		-0-
*11	4827 X	4827	-0-	-0- B	-0-	4827 3		N	-0-			-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

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-
10	2003 N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003 3		N	-0-			-0-
*11	1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886 3		N	-0-			-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

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-
10	2201 N	2115	-0-	-86 B	-0-	2115 3		N	-0-			-0-
11	2100 N	1942	-0-	-158 B	-0-	1942 3		N	-0-			-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

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-
10	6699 X	6699	-0-	-0- B	-0-	6698 3	1 9	N	1	1 1		-0-
*11	5608 X	5608	-0-	-0- B	-0-	5608 3		N	-0-			-0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

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-
10	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832 3		N	-0-			-0-
*11	1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673 3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
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-
10	1209	N	862	-0-	-347 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1000	-0-	-80 B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

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-
10	434	N	379	-0-	-55 B	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
*11	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

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-
10	4588	X	4571	-0-	-17 B	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	3107	-0-	-1333 B	-0-	3107	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946

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-
10	4464	X	4158	-0-	-306 B	-0-	4158	3			Y	-0-					-0-
11	4320	X	3899	-0-	-421 B	-0-	3899	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

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-
10	2945	N	2709	-0-	-236 B	-0-	2709	3			Y	-0-					-0-
11	2880	N	2705	-0-	-175 B	-0-	2705	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122

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-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	5	5	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			-0-

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

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-
10	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*11	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	775	N	774	-0-	-1 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*11	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1550	N	1405	-0-	-145 B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1152	-0-	-468 B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3508	X	3508	-0-	-0- B	-0-	3508	3			Y	-0-					-0-
11	3270	X	3122	-0-	-148 B	-0-	3122	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2852	N	2772	-0-	-80 B	-0-	2772	3			Y	-0-					-0-
11	2670	N	2578	-0-	-92 B	-0-	2578	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1085	N	898	-0-	-187 B	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	769	-0-	-281 B	-0-	769	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	3			Y	-0-					-0-
*11	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	3			Y	-0-					-0-

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
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-
10	5239	X	3168	-0-	-2071 B	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4526	-0-	-364 B	-0-	4526	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	5	5	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			-0-

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3410	X	1983	-0-	-1427 B	-0-	115	1	1868	3	N	-0-					-0-
11	3300	X	2220	-0-	-1080 B	-0-	31	1	2189	3	N	-0-					-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	186	N	84	-0-	-102 B	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
*11	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	2	1	111	3	N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	8091	X	4745	-0-	-3346 B	-0-	4745	3			Y	-0-					-0-
*11	7931	X	7931	-0-	-0- B	-0-	7931	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	10602	X	8307	-0-	-2295 B	-0-	8305	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	9720	X	7719	-0-	-2001 B	-0-	7719	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3999	X	2859	-0-	-1140 B	-159451	2859	3			Y	-0-					-0-
11	3690	X	2911	-0-	-779 B	-159451	2911	3			Y	-0-					-0-

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
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-
10	6425	X	6425	-0-	-0- B	-0-	6424	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	5797	X	5797	-0-	-0- B	-0-	5797	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1385	N	1385	-0-	-0-	B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1339	-0-	-671	B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	899	N	867	-0-	-32	B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
11	900	N	846	-0-	-54	B	-0-	846	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	5549	X	5465	-0-	-84	B	-69074	5464	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5250	X	5403	-0-	153	B	-68921	5403	3			Y	-0-					-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	6603	X	5484	-0-	-1119	B	-0-	5483	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5910	X	5541	-0-	-369	B	-0-	5541	3			Y	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4650	X	4527	-0-	-123	B	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	4339	-0-	-161	B	-0-	4339	3			N	-0-					-0-

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
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-
10	5859	X	5661	-0-	-198	B	-0-	5660	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5670	X	5620	-0-	-50	B	-0-	5620	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	2728 N	2427	-0-	-301 B	-0-	2427	3		N	-0-			-0-
11	2730 N	1924	-0-	-806 B	-0-	1924	3		N	-0-			-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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-
10	2790 N	2778	-0-	-12 B	-0-	2778	3		N	-0-			-0-
11	2670 N	2488	-0-	-182 B	-0-	2488	3		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

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-
10	5642 X	4104	-0-	-1538 B	-0-	4104	3		Y	-0-			-0-
*11	3877 X	3877	-0-	-0- B	-0-	3877	3		Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

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-
10	7850 X	7850	-0-	-0- B	-0-	7848	3	2 9	Y	2	2	1	-0-
11	6330 X	5096	-0-	-1234 B	-0-	5096	3		Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

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-
10	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3		Y	-0-			-0-
11	1560 N	1407	-0-	-153 B	-0-	1407	3		Y	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

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-
10	6448 X	4090	-0-	-2358 B	-0-	4090	3		N	-0-			-0-
11	6210 X	4682	-0-	-1528 B	-0-	4682	3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	5115 X	4495	-0-	-620 B	-0-	4495 3		Y	-0-			-0-
11	4950 X	4397	-0-	-553 B	-0-	4397 3		Y	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

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-
10	3937 X	2455	-0-	-1482 B	-0-	2455 3		N	-0-			-0-
11	3810 X	3426	-0-	-384 B	-0-	3426 3		N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

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-
10	7395 X	7395	-0-	-0- B	-0-	7393 3	2 9	N	2	2 1		-0-
*11	7244 X	7244	-0-	-0- B	-0-	7244 3		N	-0-			-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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-
10	3302 X	3302	-0-	-0- B	-0-	3302 3		N	-0-			-0-
*11	3701 X	3701	-0-	-0- B	-0-	3701 3		N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612

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-
10	6180 X	6180	-0-	-0- B	-0-	6179 3	1 9	N	1	1 1		-0-
*11	5513 X	5513	-0-	-0- B	-0-	5513 3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	4928 X	4928	-0-	-0- B	-0-	4927 3	1 9	N	1	1 1		-0-
*11	4969 X	4969	-0-	-0- B	-0-	4969 3		N	-0-			-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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-
10	3100 X	2380	-0-	-720 B	-0-	2380 3		Y	-0-			-0-
11	2580 X	2223	-0-	-357 B	-0-	2223 3		Y	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

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-
10	4030 X	3415	-0-	-615 B	-0-	3415 3		N	-0-			-0-
*11	3971 X	3971	-0-	-0- B	-0-	3971 3		N	-0-			-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

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-
10	4085 X	4085	-0-	-0- B	-0-	4085 3		N	-0-			-0-
*11	4454 X	4454	-0-	-0- B	-0-	4454 3		N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

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-
10	2988 X	2988	-0-	-0- B	-0-	2988 3		N	-0-			-0-
*11	2783 X	2783	-0-	-0- B	-0-	2783 3		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

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-
10	4908 X	4908	-0-	-0- B	-0-	4907 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*11	4415 X	4415	-0-	-0- B	-0-	4415 3		Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4991	X	3881	-0-	-1110 B	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
*11	5328	X	5328	-0-	-0- B	-0-	5328	3			N	-0-					-0-

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
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-
10	10029	X	10029	-0-	-0- B	-0-	10027	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*11	10317	X	10317	-0-	-0- B	-0-	10317	3			Y	-0-					-0-

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
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-
10	2790	X	2647	-0-	-143 B	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
*11	2661	X	2661	-0-	-0- B	-0-	2661	3			N	-0-					-0-

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
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-
10	2930	X	2930	-0-	-0- B	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
*11	2619	X	2619	-0-	-0- B	-0-	2619	3			N	-0-					-0-

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
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-
10	4712	X	4329	-0-	-383 B	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4121	-0-	-439 B	-0-	4121	3			N	-0-					-0-

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
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-
10	7197	X	7197	-0-	-0- B	-0-	7195	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*11	6520	X	6520	-0-	-0- B	-0-	6520	3			N	-0-					-0-

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
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-
10	2480	N	1915	-0-	-565 B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1713	-0-	-237 B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	7099	X	6952	-0-	-147 B	-0-	6951	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6870	X	6835	-0-	-35 B	-0-	6835	3			N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

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-
10	6393	X	6393	-0-	-0- B	-0-	6392	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*11	5394	X	5394	-0-	-0- B	-0-	5394	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

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-
10	8395	X	8395	-0-	-0- B	-0-	8393	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*11	6217	X	6217	-0-	-0- B	-0-	6217	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

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-
10	3567	X	3567	-0-	-0- B	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3233	-0-	-37 B	-0-	3233	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

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-
10	7223	X	6885	-0-	-338 B	-0-	6884	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	7320	X	6537	-0-	-783 B	-0-	6537	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

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-
10	7812	X	7316	-0-	-496 B	-0-	7314	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	7560	X	6442	-0-	-1118 B	-0-	6442	3			N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

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-
10	3720	X	3708	-0-	-12 B	-0-	3708	3			Y	-0-					-0-
*11	3656	X	3656	-0-	-0- B	-0-	3656	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1426	N	1016	-0-	-410 B	-0-	134	1	882	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1011	-0-	-369 B	-0-	133	1	878	3	N	-0-					-0-

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
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-
10	4689	X	4689	-0-	-0- B	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4152	-0-	-198 B	-0-	4152	3			N	-0-					-0-

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
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-
10	6479	X	6201	-0-	-278 B	-0-	6200	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6270	X	5797	-0-	-473 B	-0-	5797	3			N	-0-					-0-

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
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-
10	3298	X	3298	-0-	-0- B	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
*11	3072	X	3072	-0-	-0- B	-0-	3072	3			N	-0-					-0-

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
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-
10	186	N	198	-0-	12 B	-715160	198	3			N	-0-					-0-
11	240	N	289	-0-	49 B	-715111	289	3			N	-0-					-0-

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
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-
10	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1736	-0-	-304 B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-

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
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-
10	7427	X	7427	-0-	-0- B	-0-	7425	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*11	6860	X	6860	-0-	-0- B	-0-	6860	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	5270	X	4639	-0-	-631	B	-0-	4639	3			Y	-0-					-0-
11	5100	X	4818	-0-	-282	B	-0-	4818	3			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

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-
10	4092	X	4016	-0-	-76	B	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3767	-0-	-163	B	-0-	3767	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

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-
10	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	2683	N	2683	-0-	-0-	B	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
*11	2457	X	2457	-0-	-0-	B	-0-	2457	3			N	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

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-
10	6178	X	6178	-0-	-0-	B	-0-	6177	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*11	5438	X	5438	-0-	-0-	B	-0-	5438	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706

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-
10	2534	N	2534	-0-	-0-	B	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
*11	1521	N	1521	-0-	-0-	B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	434	N	399	-0-	-35 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*11	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

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-
10	4969	X	4969	-0-	-0- B	-0-	656	1	4312	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	4786	X	4786	-0-	-0- B	-0-	632	1	4154	3	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

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-
10	8120	X	8120	-0-	-0- B	-0-	8118	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*11	7144	X	7144	-0-	-0- B	-0-	7144	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

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-
10	6169	X	5520	-0-	-649 B	-0-	5519	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5580	X	5483	-0-	-97 B	-0-	5483	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

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-
10	5208	X	4426	-0-	-782 B	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4347	-0-	-603 B	-0-	4347	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

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-
10	2883	X	2432	-0-	-451 B	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2290	-0-	-440 B	-0-	2290	3			N	-0-					-0-

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
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-
10	7727	X	7727	-0-	-0-	B	-0-	7725	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*11	7403	X	7403	-0-	-0-	B	-0-	7403	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	5611	X	5305	-0-	-306	B	-0-	5304	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5430	X	5113	-0-	-317	B	-0-	5113	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3360	X	3360	-0-	-0-	B	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
*11	3206	X	3206	-0-	-0-	B	-0-	3206	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1600	N	1600	-0-	-0-	B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1486	-0-	-284	B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1581	N	1505	-0-	-76	B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1402	-0-	-68	B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	6634	X	1485	-0-	-5149	B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
11	6360	X	1555	-0-	-4805	B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	5487	X	5322	-0-	-165	B	-0-	5321	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5280	X	5074	-0-	-206	B	-0-	5074	3			Y	-0-					-0-

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
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-
10	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	83	-0-	-67 B	-0-	83	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

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-
10	6635	X	6635	-0-	-0- B	-0-	6634	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*11	6314	X	6314	-0-	-0- B	-0-	6314	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

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-
10	12701	X	12701	-0-	-0- B	-0-	12698	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*11	10317	X	10317	-0-	-0- B	-0-	10317	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

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-
10	4712	X	4298	-0-	-414 B	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	3622	-0-	-848 B	-0-	3622	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

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-
10	7861	X	7861	-0-	-0- B	-0-	7859	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*11	6908	X	6908	-0-	-0- B	-0-	6908	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

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-
10	6448	X	5707	-0-	-741 B	-0-	5706	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6240	X	5169	-0-	-1071 B	-0-	5169	3			N	-0-					-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

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-
10	11886	X	11886	-0-	-0- B	-0-	11884	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*11	13185	X	13185	-0-	-0- B	-0-	13185	3			N	-0-					-0-

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
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-
10	341	N	169	-0-	-172	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	210	N	95	-0-	-115	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

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-
10	3828	X	3828	-0-	-0-	B	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
*11	3338	X	3338	-0-	-0-	B	-0-	3338	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

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-
10	2976	X	2699	-0-	-277	B	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2693	-0-	-157	B	-0-	2693	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

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-
10	6045	X	66	-0-	-5979	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*11	912	X	912	-0-	-0-	B	-0-	912	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

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-
10	4061	X	3612	-0-	-449	B	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3507	-0-	-153	B	-0-	3507	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2	2	1			-0-
11	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

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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	6106	X	6106	-0-	-0-	B	-0-	6105	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	5960	X	5960	-0-	-0-	B	-0-	5960	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	868	X	-0-	-0-	-868	B	-0-					N	3	3	1			-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	B	-0-					N	1	1	1			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	12369	X	10464	-0-	-1905	B	-0-	10462	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	11970	X	10684	-0-	-1286	B	-0-	10684	3			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	8246	X	5674	-0-	-2572	B	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
11	7980	X	6594	-0-	-1386	B	-0-	6594	3			N	-0-					-0-

PENDOLINO RESOURCES, LLC 651163
KUSSY, R. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098133 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13604 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1438	-0-	-1532	B	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	655	-0-	-2414	B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

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	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3		N	-0-				-0-
*10	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3		N	-0-				-0-
11	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

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-
10	DLQ G-10		1564	-0-	1564	B	4666	1564	2		Y	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	4666				Y	NO RPT				-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

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-
10	DLQ G-10		2603	-0-	2603	B	5986	2603	2		Y	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	5986				Y	NO RPT				-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

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-
10	670	X	670	-0-	-0-	B	-0-	670	2		N	-0-				-0-
11	510	X	NO RPT	-0-	-510	B	-0-				N	NO RPT				-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

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
10	2585	N	2585	-0-	-0-	B	-0-	254	1	2331	2	Y	-0-					127
11	1860	N	1711	-0-	-149	B	-0-	206	1	1505	2	Y	-0-					127

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	1779 X	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	2			N	-0-			110
*11	1264 X	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2			N	-0-			110

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

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-
10	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-			-0-
11	150 N	108	-0-	-42 B	-0-	108	2			N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

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-
10	1240 N	1186	-0-	-54 B	-0-	1186	2			N	-0-			-0-
11	1200 N	1039	-0-	-161 B	-0-	1039	2			N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

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-
10	3144 X	3144	-0-	-0- B	-0-	469	1	2675	2	N	-0-			-0-
*11	3670 X	3670	-0-	-0- B	-0-	542	1	3128	2	N	-0-			-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

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-
10	4495 X	4349	-0-	-146 B	-0-	4349	2			N	-0-			-0-
*11	4371 X	4371	-0-	-0- B	-0-	4371	2			N	-0-			-0-

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
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-
10	642	X	642	-0-	-0-	B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	540	N	10	-0-	-530	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-

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
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-
10	4657	X	4657	-0-	-0-	B	-0-	133	1	4524	2	N	-0-					-0-
*11	4060	X	4060	-0-	-0-	B	-0-	118	1	3942	2	N	-0-					-0-

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
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-
10	186	N	362	-0-	176	B	-21966	362	2			N	-0-					-0-
11	180	N	244	-0-	64	B	-21902	244	2			N	-0-					-0-

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
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-
10	31	N	6	-0-	-25	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	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
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-
10	1953	N	2826	-0-	873	B	-51191	2826	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1667	-0-	-583	B	-51191	1667	2			N	-0-					-0-

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
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
10	8334	X	8334	-0-	-0-	B	-0-	8334	2			N	-0-					21
*11	7921	X	7921	-0-	-0-	B	-0-	7921	2			N	-0-					21

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
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-
10	2914	X	2589	-0-	-325	B	-0-	2587	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2760	X	2363	-0-	-397	B	-0-	2362	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
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-
10	2573	N	3029	-0-	456 B	-5511	3021	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	2520	N	3167	-0-	647 B	-4864	3164	2	3	9	N	3	3	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

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-
10	3999	X	4717	-0-	718 B	-24216	4714	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3870	X	4475	-0-	605 B	-23611	4473	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

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-
10	1085	N	8781	-0-	7696 B	-97390	8744	2	37	9	N	34	34	8			-0-
11	240	N	8088	-0-	7848 B	-89542	8082	2	6	9	N	5	5	8			-0-

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

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-
10	6439	X	6439	-0-	-0- B	-0-	6407	2	32	9	N	29	29	8			-0-
*11	5822	X	5822	-0-	-0- B	-0-	5809	2	13	9	N	12	12	8			-0-

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

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-
10	8976	X	8976	-0-	-0- B	-0-	8946	2	30	9	N	27	27	8			-0-
11	8370	X	8307	-0-	-63 B	-0-	8294	2	13	9	N	12	12	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

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-
10	6019	X	6019	-0-	-0- B	-0-	5987	2	32	9	N	29	29	8			-0-
*11	5147	X	5147	-0-	-0- B	-0-	5134	2	13	9	N	12	12	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

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-
10	2847	X	2847	-0-	-0- B	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	2204	-0-	-16 B	-0-	2204	2			N	-0-					-0-

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
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-
10	9114 X	7214	-0-	-1900 B	-0-	7214 2		N	-0-			-0-
11	8820 X	5603	-0-	-3217 B	-0-	5603 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

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-
10	4960 X	4110	-0-	-850 B	-0-	4110 2		N	-0-			-0-
11	4800 X	3807	-0-	-993 B	-0-	3807 2		N	-0-			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

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-
10	4664 X	4664	-0-	-0- B	-0-	4662 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
*11	4714 X	4714	-0-	-0- B	-0-	4713 2	1 9	Y	1	1 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

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-
10	5805 X	5805	-0-	-0- B	-0-	5805 2		N	-0-			-0-
*11	4988 X	4988	-0-	-0- B	-0-	4988 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

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-
10	3103 X	3103	-0-	-0- B	-0-	3103 2		N	-0-			-0-
*11	3160 X	3160	-0-	-0- B	-0-	3160 2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

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
10	3658 X	3547	-0-	-111 B	-0-	3547 2		N	-0-			65
11	3540 X	3061	-0-	-479 B	-0-	3061 2		N	-0-			65

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

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-
10	3410 X	2481	-0-	-929 B	-0-	2481 2		N	-0-			-0-
11	3300 X	1604	-0-	-1696 B	-0-	1604 2		N	-0-			-0-

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
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-
10	3317	X	1830	-0-	-1487 B	-7919	1829	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3210	X	1755	-0-	-1455 B	-7919	1754	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

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-
10	5208	X	1839	-0-	-3369 B	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	2089	-0-	-2981 B	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

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-
10	10292	X	8531	-0-	-1761 B	-0-	8521	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
11	9000	X	8190	-0-	-810 B	-0-	8186	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

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-
10	2914	X	2606	-0-	-308 B	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2569	-0-	-161 B	-0-	2569	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

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-
10	2697	N	2388	-0-	-309 B	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
*11	2518	N	2518	-0-	-0- B	-0-	2518	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

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
10	7719	X	7467	-0-	-252 B	-0-	7345	2	122	9	N	111					164
11	7380	X	6963	-0-	-417 B	-0-	6926	2	37	9	N	34	175	1			23

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

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-
10	4123	X	2235	-0-	-1888 B	-0-	2222	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*11	4674	X	4674	-0-	-0- B	-0-	4662	2	12	9	N	11	11	8			-0-

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
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-
10	1302 X	893	-0-	-409 B	-0-	893 2		N	-0-			-0-
11	1170 X	874	-0-	-296 B	-0-	874 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816

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-
10	3751 X	3318	-0-	-433 B	-0-	3315 2	3 9	N	3	3 8		-0-
11	3300 X	3125	-0-	-175 B	-0-	3124 2	1 9	N	1	1 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

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-
10	3131 X	461	-0-	-2670 B	-0-	461 2		N	-0-			-0-
11	3030 X	512	-0-	-2518 B	-0-	512 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

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-
10	7316 X	6273	-0-	-1043 B	-0-	6273 2		N	-0-			-0-
11	7260 X	6254	-0-	-1006 B	-0-	6254 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

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-
10	7409 X	6997	-0-	-412 B	-0-	6985 2	12 9	N	11	11 8		-0-
*11	6675 X	6675	-0-	-0- B	-0-	6669 2	6 9	N	5	5 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

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-
10	4247 X	3707	-0-	-540 B	-0-	3707 2		N	-0-			-0-
11	4110 X	3201	-0-	-909 B	-0-	3201 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

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-
10	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392 2		N	-0-			-0-
11	900 N	800	-0-	-100 B	-0-	800 2		N	-0-			-0-

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
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-
10	3472 X	3378	-0-	-94 B	-0-	3365	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
11	3360 X	3245	-0-	-115 B	-0-	3239	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

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
10	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2			N	-0-					137
11	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263	2			N	-0-					137

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

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-
10	1333 X	893	-0-	-440 B	-0-	886	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	1290 X	329	-0-	-961 B	-0-	327	2	2	9	N	2	2	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

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-
10	4495 X	3295	-0-	-1200 B	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
11	4350 X	3705	-0-	-645 B	-0-	3705	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

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-
10	5611 X	539	-0-	-5072 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	5340 X	1321	-0-	-4019 B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

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-
10	3637 X	3637	-0-	-0- B	-0-	3636	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3060 X	2962	-0-	-98 B	-0-	2962	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

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-
10	3386 X	3386	-0-	-0- B	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
11	2580 N	2484	-0-	-96 B	-0-	2484	2			N	-0-					-0-

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
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
10	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					129
*11	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			N	-0-					129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	5208	X	4540	-0-	-668 B	-0-	4539	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	4353	X	4353	-0-	-0- B	-0-	4353	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	4991	X	4988	-0-	-3 B	-0-	4988	2			N	-0-					98
*11	4839	X	4839	-0-	-0- B	-0-	4831	2	8	9	N	7					105

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3379	X	921	-0-	-2458 B	-0-	921	2			N	-0-					58
11	3270	X	59	-0-	-3211 B	-0-	59	2			N	-0-					58

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	899	N	615	-0-	-284 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*11	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	1478	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*11	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1418	2	2	9	N	2	2	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3441	X	2116	-0-	-1325 B	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2115	-0-	-1215 B	-0-	2115	2			N	-0-					-0-

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
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-
10	3179	X	3179	-0-	-0- B	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
*11	2460	N	2460	-0-	-0- B	-0-	2460	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

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
10	3327	X	3327	-0-	-0- B	-0-	3327	2			N	-0-					132
*11	3445	X	3445	-0-	-0- B	-0-	3445	2			N	-0-					132

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

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-
10	2170	N	1901	-0-	-269 B	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1810	-0-	-290 B	-0-	1810	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

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-
10	6417	X	6308	-0-	-109 B	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
*11	7742	X	7742	-0-	-0- B	-0-	7742	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

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-
10	1302	N	987	-0-	-315 B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
*11	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

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-
10	4433	X	3425	-0-	-1008 B	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3111	-0-	-1179 B	-0-	3111	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

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-
10	5611	X	4907	-0-	-704 B	-0-	4906	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5100	X	3816	-0-	-1284 B	-0-	3816	2			N	-0-					-0-

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
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
10	5068	X	5068	-0-	-0- B	-0-	5068	2			N	-0-					36
*11	5030	X	5030	-0-	-0- B	-0-	5030	2			N	-0-					36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

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-
10	5549	X	3040	-0-	-2509 B	-111596	3025	2	15	9	N	14	14	8			-0-
11	5370	X	2015	-0-	-3355 B	-111596	2011	2	4	9	N	4	4	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

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-
10	6231	X	5226	-0-	-1005 B	-0-	5201	2	25	9	N	23	23	8			-0-
11	6030	X	5153	-0-	-877 B	-0-	5142	2	11	9	N	10	10	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

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-
10	2673	N	2673	-0-	-0- B	-0-	2666	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*11	2664	N	2664	-0-	-0- B	-0-	2662	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

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-
10	5549	X	5001	-0-	-548 B	-0-	4975	2	26	9	N	24	24	8			-0-
11	5370	X	4382	-0-	-988 B	-0-	4373	2	9	9	N	8	8	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

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-
10	6603	X	3007	-0-	-3596 B	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	2995	-0-	-3395 B	-0-	2995	2			N	-0-					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2523	N	2523	-0-	-0-	B	-0-	2523	2			N	-0-					41
*11	2520	N	2520	-0-	-0-	B	-0-	2520	2			N	-0-					41

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4278	X	2846	-0-	-1432	B	-29192	2846	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2919	-0-	-51	B	-29192	2919	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	6603	X	4405	-0-	-2198	B	-0-	4388	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*11	5545	X	5545	-0-	-0-	B	-0-	5537	2	8	9	N	7	7	8			-0-

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	8028	X	8028	-0-	-0-	B	-0-	346	1	7682	2	N	-0-					120
*11	6844	X	6844	-0-	-0-	B	-0-	295	1	6549	2	N	-0-					120

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	4247	X	3938	-0-	-309	B	-0-	3938	2			N	-0-					60
11	4080	X	3680	-0-	-400	B	-0-	3680	2			N	-0-					60

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4092	X	449	-0-	-3643	B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3238	-0-	-32	B	-0-	3238	2			N	-0-					-0-

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
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-
10	3069 X	2178	-0-	-891 B	-563493	2178 2		N	-0-			-0-
11	2640 X	2380	-0-	-260 B	-563493	2380 2		N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

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-
10	5797 X	5462	-0-	-335 B	-0-	5458 2	4 9	N	4	4 8		-0-
11	5730 X	5306	-0-	-424 B	-0-	5304 2	2 9	N	2	2 8		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

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-
10	5580 X	5126	-0-	-454 B	-0-	5120 2	6 9	N	5	5 8		-0-
11	4590 X	4332	-0-	-258 B	-0-	4330 2	2 9	N	2	2 8		-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

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-
10	3644 X	3644	-0-	-0- B	-0-	3619 2	25 9	N	23	23 8		-0-
*11	5987 X	5987	-0-	-0- B	-0-	5967 2	20 9	N	18	18 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

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-
10	8122 X	5435	-0-	-2687 B	-0-	5435 2		N	-0-			-0-
11	7860 X	5457	-0-	-2403 B	-0-	5457 2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

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
10	124 X	115	-0-	-9 B	-0-	115 2		N	-0-			66
*11	105 X	105	-0-	-0- B	-0-	105 2		N	-0-			66

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

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-
10	3830 X	3830	-0-	-0- B	-0-	3808 2	22 9	N	20	20 8		-0-
*11	3698 X	3698	-0-	-0- B	-0-	3688 2	10 9	N	9	9 8		-0-

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
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-
10	5921	X	4737	-0-	-1184 B	-0-	4736	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5160	X	4495	-0-	-665 B	-0-	4495	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

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-
10	3472	X	3070	-0-	-402 B	-1269	3067	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3330	X	3012	-0-	-318 B	-1269	3011	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

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-
10	6200	X	6019	-0-	-181 B	-14650	5999	2	20	9	N	18	18	8			-0-
11	6000	X	5840	-0-	-160 B	-14650	5830	2	10	9	N	9	9	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

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-
10	12803	X	12800	-0-	-3 B	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
*11	24778	X	24778	-0-	-0- B	-0-	24778	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

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-
10	3100	X	2120	-0-	-980 B	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	1840	-0-	-890 B	-0-	1840	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

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-
10	8773	X	7631	-0-	-1142 B	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6889	-0-	-611 B	-0-	6889	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

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-
10	8959	X	8139	-0-	-820 B	-63560	8109	2	30	9	N	27	27	8			-0-
11	8670	X	6690	-0-	-1980 B	-63560	6679	2	11	9	N	10	10	8			-0-

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
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
10	5518 X	4765	-0-	-753 B	-0-	4765	2			N	-0-					79
11	5340 X	4875	-0-	-465 B	-0-	4875	2			N	-0-					79

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

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-
10	5704 X	5356	-0-	-348 B	-0-	5350	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*11	5591 X	5591	-0-	-0- B	-0-	5589	2	2	9	N	2	2	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

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
10	5394 X	5113	-0-	-281 B	-0-	5113	2			N	-0-					75
11	5220 X	4680	-0-	-540 B	-0-	4680	2			N	-0-					75

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

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
10	5177 X	4201	-0-	-976 B	-0-	4201	2			N	-0-					55
11	5010 X	4533	-0-	-477 B	-0-	4533	2			N	-0-					55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

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-
10	2351 N	2351	-0-	-0- B	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
*11	1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

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-
10	8598 X	8598	-0-	-0- B	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
*11	7656 X	7656	-0-	-0- B	-0-	7656	2			N	-0-					-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

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-
10	1733 N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
*11	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

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
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-
10	2666 N	2425	-0-	-241 B	-0-	2410	2	15	9	N	14	14	8			-0-
11	2430 N	2364	-0-	-66 B	-0-	2356	2	8	9	N	7	7	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

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-
10	13640 X	10807	-0-	-2833 B	-15472	10795	2	12	9	N	11	11	8			-0-
11	13200 X	10556	-0-	-2644 B	-15472	10550	2	6	9	N	5	5	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

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-
10	3978 X	3978	-0-	-0- B	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
*11	3220 X	3220	-0-	-0- B	-0-	3220	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

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-
10	4154 X	3251	-0-	-903 B	-27567	3251	2			N	-0-					-0-
11	3570 X	4032	-0-	462 B	-27105	4032	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272

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-
10	5611 X	5177	-0-	-434 B	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
*11	5673 X	5673	-0-	-0- B	-0-	5673	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

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
10	6874 X	6874	-0-	-0- B	-0-	6874	2			N	-0-					24
*11	5490 X	5490	-0-	-0- B	-0-	5490	2			N	-0-					24

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

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
10	5952 X	4243	-0-	-1709 B	-0-	4243	2			N	-0-					65
11	5760 X	5342	-0-	-418 B	-0-	5342	2			N	-0-					65

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
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-
10	12854 X	12854	-0-	-0- B	-0-	12813	2	41	9	N	37	37	8			-0-
11	10920 X	10592	-0-	-328 B	-0-	10577	2	15	9	N	14	14	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

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-
10	6758 X	7347	-0-	589 B	-5983	7328	2	19	9	N	17	17	8			-0-
11	6540 X	5603	-0-	-937 B	-5983	5596	2	7	9	N	6	6	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

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-
10	1829 N	1440	-0-	-389 B	-1112	1438	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1860 N	1348	-0-	-512 B	-1112	1347	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

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
10	3534 X	1894	-0-	-1640 B	-651641	1894	2			N	-0-					5
11	3240 X	7763	-0-	4523 B	-647118	7763	2			N	-0-					5

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

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-
10	1286 X	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
11	1830 X	419	-0-	-1411 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

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-
10	9641 X	6627	-0-	-3014 B	-0-	6604	2	23	9	N	21	21	8			-0-
11	9750 X	5768	-0-	-3982 B	-0-	5759	2	9	9	N	8	8	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

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-
10	6045 X	5673	-0-	-372 B	-41458	5666	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	5820 X	5350	-0-	-470 B	-41458	5348	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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
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-
10	961	N	595	-0-	-366 B	-0-	26	1	569	2	N	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3 B	-0-	22	1	485	2	N	-0-					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

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
10	3844	X	3599	-0-	-245 B	-0-	3599	2			N	-0-					63
11	3720	X	3400	-0-	-320 B	-0-	3377	2	23	9	N	21	64	1			20

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

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
10	4836	X	4831	-0-	-5 B	-0-	4823	2	8	9	N	7					67
*11	4957	X	4957	-0-	-0- B	-0-	4957	2			N	-0-					67

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

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-
10	4216	X	3766	-0-	-450 B	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3939	-0-	-141 B	-0-	3939	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

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-
10	2387	X	1947	-0-	-440 B	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1986	-0-	-444 B	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

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-
10	4371	X	3429	-0-	-942 B	-0-	3422	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*11	5559	X	5559	-0-	-0- B	-0-	5555	2	4	9	N	4	4	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

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-
10	5270	X	5357	-0-	87 B	-20592	5349	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	5100	X	5170	-0-	70 B	-20522	5167	2	3	9	N	3	3	8			-0-

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
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-
10	5828 X	2985	-0-	-2843 B	-15137	2985	2			N	-0-					-0-
11	3750 X	3020	-0-	-730 B	-15137	3020	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	5270 X	4082	-0-	-1188 B	-9479	4081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4890 X	4163	-0-	-727 B	-9479	4162	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	5518 X	5220	-0-	-298 B	-0-	5220	2			N	-0-					50
11	5340 X	5006	-0-	-334 B	-0-	5006	2			N	-0-					50

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	15934 X	11465	-0-	-4469 B	-0-	11456	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	13830 X	9359	-0-	-4471 B	-0-	9353	2	6	9	N	5	5	8			-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	10814 X	10814	-0-	-0- B	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
*11	11171 X	11171	-0-	-0- B	-0-	11171	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4557 X	3849	-0-	-708 B	-4949	3849	2			N	-0-					-0-
11	4290 X	3567	-0-	-723 B	-4949	3567	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3100 X	2177	-0-	-923 B	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	2954	-0-	-46 B	-0-	2954	2			N	-0-					-0-

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
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-
10	8789	X	8789	-0-	-0- B	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3211	-0-	-299 B	-0-	3211	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

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-
10	7162	X	7162	-0-	-0- B	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
*11	6555	X	6555	-0-	-0- B	-0-	6555	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

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-
10	3100	X	37	-0-	-3063 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	15	-0-	-3195 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

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
10	4453	X	4453	-0-	-0- B	-0-	4453	2			N	-0-					38
11	3930	X	3178	-0-	-752 B	-0-	3178	2			N	-0-					38

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562

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-
10	6727	X	6095	-0-	-632 B	-40064	6095	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5902	-0-	-458 B	-40064	5902	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

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-
10	11352	X	11352	-0-	-0- B	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	5196	-0-	-2334 B	-0-	5196	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

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-
10	3534	X	2605	-0-	-929 B	-8639	2604	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3420	X	3174	-0-	-246 B	-8639	3173	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
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-
10	3844 X	3011	-0-	-833 B	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
11	3630 X	3536	-0-	-94 B	-0-	3536	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

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-
10	4681 X	4476	-0-	-205 B	-0-	4446	2	30	9	N	27	27	8			-0-
11	4530 X	3825	-0-	-705 B	-0-	3813	2	12	9	N	11	11	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

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-
10	3751 X	2820	-0-	-931 B	-0-	2819	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3480 X	2678	-0-	-802 B	-0-	2677	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

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
10	17825 X	4029	-0-	-13796 B	-0-	4029	2			N	-0-					120
11	14160 X	8654	-0-	-5506 B	-0-	8654	2			N	-0-					120

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

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-
10	3162 X	3193	-0-	31 B	-11506	3181	2	12	9	N	11	11	8			-0-
11	3060 X	2973	-0-	-87 B	-11506	2967	2	6	9	N	5	5	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

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-
10	7812 X	5755	-0-	-2057 B	-0-	5753	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	7560 X	6131	-0-	-1429 B	-0-	6128	2	3	9	N	3	3	8			-0-

GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

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-
10	7688 X	4741	-0-	-2947 B	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
*11	6825 X	6825	-0-	-0- B	-0-	6825	2			N	-0-					-0-

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
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-
10	4557 X	6452	-0-	1895 B	-53526	6452	2			N	-0-					-0-
11	4410 X	6117	-0-	1707 B	-51819	6117	2			N	-0-					-0-

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
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-
10	3193 X	2227	-0-	-966 B	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
11	2970 X	1419	-0-	-1551 B	-0-	1419	2			N	-0-					-0-

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
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-
10	4247 X	3602	-0-	-645 B	-60608	3602	2			N	-0-					-0-
11	4080 X	3822	-0-	-258 B	-60608	3822	2			N	-0-					-0-

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
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-
10	7192 X	6248	-0-	-944 B	-38294	6248	2			N	-0-					-0-
11	6960 X	5257	-0-	-1703 B	-38294	5257	2			N	-0-					-0-

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
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
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-405038					N	-0-					100
11	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
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-
10	14632 X	4449	-0-	-10183 B	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
11	14160 X	6679	-0-	-7481 B	-0-	6679	2			N	-0-					-0-

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
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-
10	4867 X	3261	-0-	-1606 B	-0-	3254	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	4710 X	3013	-0-	-1697 B	-0-	3011	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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
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-
10	5177 X	4166	-0-	-1011 B	-8445	4160	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	4410 X	3389	-0-	-1021 B	-8445	3387	2	2	9	N	2	2	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

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-
10	7568 X	7568	-0-	-0- B	-0-	7542	2	26	9	N	24	24	8			-0-
11	6900 X	5945	-0-	-955 B	-0-	5936	2	9	9	N	8	8	8			-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 13322

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-
10	31 X	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*11	924 X	924	-0-	-0- B	-0-	924	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

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-
10	7781 X	7938	-0-	157 B	-153755	7935	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	7530 X	4508	-0-	-3022 B	-153755	4507	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

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-
10	4743 X	4014	-0-	-729 B	-0-	3993	2	21	9	N	19	19	8			-0-
11	4590 X	4256	-0-	-334 B	-0-	4246	2	10	9	N	9	9	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

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-
10	3038 X	2245	-0-	-793 B	-0-	2227	2	18	9	N	16	16	8			-0-
*11	3041 X	3041	-0-	-0- B	-0-	3030	2	11	9	N	10	10	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

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-
10	9517 X	8760	-0-	-757 B	-39382	8752	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	9000 X	8459	-0-	-541 B	-39382	8456	2	3	9	N	3	3	8			-0-

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
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-
10	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
*11	2076	N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

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-
10	3689	X	3032	-0-	-657 B	-0-	3031	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3570	X	2721	-0-	-849 B	-0-	2721	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

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-
10	5704	X	4899	-0-	-805 B	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4470	-0-	-390 B	-0-	4470	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

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-
10	30660	X	30660	-0-	-0- B	-0-	30660	2			N	-0-					-0-
11	27420	X	22419	-0-	-5001 B	-0-	22419	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

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-
10	4712	X	3794	-0-	-918 B	-177100	3792	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4110	X	3399	-0-	-711 B	-177100	3398	2	1	9	N	1	1	8			-0-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546

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-
10	3069	X	1318	-0-	-1751 B	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
*11	5300	X	5300	-0-	-0- B	-0-	5300	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

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
10	11625	X	5306	-0-	-6319 B	-473283	5306	2			N	-0-					7
11	11250	X	6977	-0-	-4273 B	-473283	6977	2			N	-0-					7

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
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-
10	3038	X	1616	-0-	-1422 B	-0-	1615	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2790	X	1365	-0-	-1425 B	-0-	1364	2	1	9	N	1	1	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

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-
10	4371	X	3917	-0-	-454 B	-0-	3914	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	4230	X	3947	-0-	-283 B	-0-	3946	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

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
10	7347	X	6114	-0-	-1233 B	-0-	156	1	5958	2	N	-0-					90
11	7710	X	5743	-0-	-1967 B	-0-	150	1	5593	2	N	-0-					90

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

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-
10	4433	X	2818	-0-	-1615 B	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	2236	-0-	-2054 B	-0-	2236	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

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-
10	6789	X	775	-0-	-6014 B	-6705	775	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	-0-	-0-	-6570 B	-6705					N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

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-
10	11439	X	5128	-0-	-6311 B	-951	5128	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	2304	-0-	-8406 B	-951	2304	2			N	-0-					-0-

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
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-
10	2604 X	1496	-0-	-1108 B	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
*11	2640 N	2640	-0-	-0- B	-0-	2640	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

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-
10	12799 X	12799	-0-	-0- B	-0-	12799	2			N	-0-					-0-
*11	5974 X	5974	-0-	-0- B	-0-	5974	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

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-
10	3286 X	1723	-0-	-1563 B	-0-	1716	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	3180 X	2156	-0-	-1024 B	-0-	2152	2	4	9	N	4	4	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

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-
10	6013 X	6013	-0-	-0- B	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
*11	7374 X	7374	-0-	-0- B	-0-	7374	2			N	-0-					-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

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-
10	2015 N	1183	-0-	-832 B	-0-	51	1	1132	2	N	-0-					-0-
*11	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	96	1	2034	2	N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

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-
10	14012 X	10728	-0-	-3284 B	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
11	13560 X	6072	-0-	-7488 B	-0-	6072	2			N	-0-					-0-

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
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-
10	3906	X	3191	-0-	-715 B	-0-	3190	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3750	X	2909	-0-	-841 B	-0-	2908	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

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-
10	3207	X	3207	-0-	-0- B	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
*11	3565	X	3565	-0-	-0- B	-0-	3565	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

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-
10	4743	X	4443	-0-	-300 B	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4154	-0-	-556 B	-0-	4154	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

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-
10	3410	X	3157	-0-	-253 B	-0-	3138	2	19	9	N	17	17	8			-0-
11	3300	X	2744	-0-	-556 B	-0-	2736	2	8	9	N	7	7	8			-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

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
10	6076	X	5592	-0-	-484 B	-8223	5592	2			N	-0-					17
11	5880	X	5496	-0-	-384 B	-8223	5496	2			N	-0-					17

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

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
10	3596	X	2852	-0-	-744 B	-0-	2852	2			N	-0-					55
11	3150	X	2680	-0-	-470 B	-0-	2680	2			N	-0-					55

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

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-
10	3627	X	3754	-0-	127 B	-81613	3752	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3510	X	3729	-0-	219 B	-81394	3728	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
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-
10	3844	X	566	-0-	-3278 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
*11	7074	X	7074	-0-	-0- B	-0-	7074	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

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
10	29659	X	29659	-0-	-0- B	-0-	29659	2			N	-0-					18
11	30420	X	27036	-0-	-3384 B	-0-	27036	2			N	-0-					18

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

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-
10	6231	X	6071	-0-	-160 B	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
*11	9214	X	9214	-0-	-0- B	-0-	9214	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

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-
10	12241	X	12241	-0-	-0- B	-0-	12241	2			N	-0-					-0-
*11	13334	X	13334	-0-	-0- B	-0-	13334	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

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-
10	7009	X	7009	-0-	-0- B	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
11	16380	X	4538	-0-	-11842 B	-0-	4538	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

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-
10	6882	X	5029	-0-	-1853 B	-0-	4998	2	31	9	N	28	28	8			-0-
11	6150	X	5502	-0-	-648 B	-0-	5487	2	15	9	N	14	14	8			-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

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
10	87420	X	76294	-0-	-11126 B	-0-	76294	2			N	-0-					39
11	82950	X	73810	-0-	-9140 B	-0-	73810	2			N	-0-					39

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
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-
10	1395	X	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
*11	1251	X	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

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-
10	3720	X	2996	-0-	-724 B	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2861	-0-	-409 B	-0-	2861	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

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-
10	27218	X	82	-0-	-27136 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	26340	X	24743	-0-	-1597 B	-0-	24743	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

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-
10	5425	X	5310	-0-	-115 B	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4846	-0-	-404 B	-0-	4846	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

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-
10	26319	X	9093	-0-	-17226 B	-62946	9093	2			N	-0-					-0-
11	25470	X	7283	-0-	-18187 B	-62946	7283	2			N	-0-					-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390

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-
10	18048	X	18048	-0-	-0- B	-0-	18048	2			N	-0-					-0-
*11	14755	X	14755	-0-	-0- B	-0-	14755	2			N	-0-					-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

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-
10	3753	X	3753	-0-	-0- B	-0-	145	1	3608	2	N	-0-					-0-
*11	4051	X	4051	-0-	-0- B	-0-	141	1	3910	2	N	-0-					-0-

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
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-
10	20243 X	12794	-0-	-7449 B	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
11	17130 X	6565	-0-	-10565 B	-0-	6565	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036

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-
10	7874 X	7094	-0-	-780 B	-183375	7087	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	7620 X	7453	-0-	-167 B	-183375	7450	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

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-
10	9920 X	8095	-0-	-1825 B	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
11	9150 X	8263	-0-	-887 B	-0-	8263	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

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-
10	21173 X	5360	-0-	-15813 B	-54827	5360	2			N	-0-					-0-
11	20490 X	-0-	-0-	-20490 B	-54827					N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

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-
10	11191 X	6858	-0-	-4333 B	-102828	6858	2			N	-0-					-0-
11	10830 X	6117	-0-	-4713 B	-102828	6117	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

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
10	48019 X	42890	-0-	-5129 B	-0-	42890	2			N	-0-					8
11	44520 X	40373	-0-	-4147 B	-0-	40373	2			N	-0-					8

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

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
10	6572 X	2856	-0-	-3716 B	-0-	2856	2			N	-0-					43
11	4440 X	110	-0-	-4330 B	-0-	110	2			N	-0-					43

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
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-
10	9238	X	8382	-0-	-856 B	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7666	-0-	-1034 B	-0-	7666	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

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-
10	17577	X	7256	-0-	-10321 B	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	14242	-0-	-1478 B	-0-	14242	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

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-
10	7843	X	3901	-0-	-3942 B	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	-0-	-0-	-8370 B	-0-					N	-0-					-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

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
10	4732	X	4732	-0-	-0- B	-0-	4732	2			N	-0-					57
11	4320	X	4233	-0-	-87 B	-0-	4233	2			N	-0-					57

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

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-
10	4128	X	4128	-0-	-0- B	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
*11	3913	X	3913	-0-	-0- B	-0-	3913	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

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
10	5579	X	5579	-0-	-0- B	-0-	5579	2			N	-0-					76
11	5190	X	4541	-0-	-649 B	-0-	4541	2			N	-0-					76

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

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
10	35216	X	30747	-0-	-4469 B	-0-	30747	2			N	-0-					20
11	33300	X	28702	-0-	-4598 B	-0-	28702	2			N	-0-					20

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
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-
10	7781 X	125	-0-	-7656	B	-320673	125	2			N	-0-				-0-
11	7530 X	12	-0-	-7518	B	-320673	12	2			N	-0-				-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 14715 PERF.15075 - 17953

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-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-173392					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-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

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
10	44485 X	39528	-0-	-4957	B	-0-	39420	2	108	9	N	98				120
11	41910 X	37144	-0-	-4766	B	-0-	37144	2			N	-0-				120

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14950 - 16516

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-
10	186 N	168	-0-	-18	B	-0-	168	2			N	-0-				-0-
11	180 N	165	-0-	-15	B	-0-	165	2			N	-0-				-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 14319 PERF.15050 - 17928

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-
10	9641 X	513	-0-	-9128	B	-0-	513	2			N	-0-				-0-
11	9330 X	-0-	-0-	-9330	B	-0-					N	-0-				-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

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-
10	21948 X	53	-0-	-21895	B	-0-	53	2			N	-0-				-0-
11	19710 X	86	-0-	-19624	B	-0-	86	2			N	-0-				-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 14742 PERF.15550 - 17678

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-
10	9052 X	3950	-0-	-5102	B	-0-	3950	2			N	-0-				-0-
11	8760 X	-0-	-0-	-8760	B	-0-					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
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-
10	34069 X	32749	-0-	-1320 B	-0-	32749	2		N	-0-			-0-
11	30270 X	27300	-0-	-2970 B	-0-	27300	2		N	-0-			-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	3		Y	-0-			-0-
*11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

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-
10	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	7462	3	2 9	N	2	2	1	-0-
*11	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	3		N	-0-			-0-

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400

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	960	-0-	-210	-0-	960	2		N	-0-			42
*10	1085 N	983	-0-	-102	-0-	983	2		N	-0-			42
*11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	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
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
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	177	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					84
*11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	130	2	9	9	N	8	79	1			13

REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					32
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					32

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	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

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
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					28
*11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					28

COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

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-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

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-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
10	2201	N	1957	-0-	-244	-0-	1845	2	112	9	N	102	176	1			13
11	1950	N	1914	-0-	-36	-0-	1914	2			N	-0-					13

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
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
10	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	1347	2			N	-0-					80
*11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					80

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

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
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					63

ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

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
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					20
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					20

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

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
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					20
11	1350	N	948	-0-	-402	-0-	948	2			N	-0-					20

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

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
10	1147	N	972	-0-	-175	-0-	972	2			N	-0-					13
11	1140	N	434	-0-	-706	-0-	434	2			N	-0-					13

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

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
10	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	2			Y	-0-					31
*11	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6406	2	6	9	Y	5					36

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
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
10	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	2			N	-0-					34
11	900	N	480	-0-	-420	-0-	460	2	20	9	N	18					52

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-			10
*11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-			10

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2	N	-0-			-0-
*11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2	N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-			90
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2		N	-0-			90

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
10	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4926	2	53	9	N	48					70
*11	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4578	2	43	9	N	39					109

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
10	2697 X	2559	-0-	-138	-0-	2559	2			N	-0-					10
11	2880 X	1709	-0-	-1171	-0-	1709	2			N	-0-					10

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					113

XTO ENERGY INC. 945936
REED 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280504 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7974 - 8104

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 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

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
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					168
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					168

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

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
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					20
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					20

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

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
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					131
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					131

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

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
10	5208 X	5118	-0-	-90	-0-	5116	3	2	9	Y	2					120
*11	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5061	3	52	9	Y	47					167

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
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
10	3069	X	2349	-0-	-720	-0-	2349	3			Y	-0-					40
11	2820	X	2308	-0-	-512	-0-	2308	3			Y	-0-					40

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

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
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					113
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					113

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

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
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					60
*11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					60

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	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

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
10	1302	N	634	-0-	-668	-0-	634	3			N	-0-					87
*11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	823	3	166	9	N	151	171	1			67

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

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
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					68
11	720	N	554	-0-	-166	-0-	554	3			N	-0-					68

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

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
10	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4456	3	64	9	N	58	163	1			49
*11	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4621	3	9	9	N	8					57

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
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
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					98
*11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					98

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

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
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					46
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					46

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

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
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					60
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					60

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

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
10	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2497	3	3	9	N	3					35
*11	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2340	3	2	9	N	2					37

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

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
10	2139 N	2028	-0-	-111	-0-	2028	3			N	-0-					152
11	2130 N	1890	-0-	-240	-0-	1890	3			N	-0-					152

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

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
10	3100 X	1983	-0-	-1117	-0-	1983	3			N	-0-					70
11	2640 X	1677	-0-	-963	-0-	1677	3			N	-0-					70

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					112
11	1860	N	1134	-0-	-726	-0-	1134	3			N	-0-					112

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

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
10	992	N	446	-0-	-546	-0-	446	3			N	-0-					49
11	570	N	202	-0-	-368	-0-	202	3			N	-0-					49

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

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
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					134
11	1350	N	652	-0-	-698	-0-	652	3			N	-0-					134

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

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
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					173
*11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					173

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

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
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2214	3	202	9	N	184	178	1			65
*11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2245	3	128	9	N	116					181

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

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
10	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	3			N	-0-					114
*11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					114

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

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
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					77
11	1050	N	957	-0-	-93	-0-	957	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
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
10	23265	X	23265	-0-	-0-	-0-	22948	3	317	9	N	288	182	1			255
*11	21340	X	21340	-0-	-0-	-0-	21050	3	290	9	N	264	348	1			171

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

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
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					123
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					123

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

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
10	930	N	793	-0-	-137	-0-	780	3	13	9	N	12					114
11	900	N	788	-0-	-112	-0-	781	3	7	9	N	6					120

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

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
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1357	3	118	9	N	107	175	1			52
11	1200	N	1012	-0-	-188	-0-	1009	3	3	9	N	3					55

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

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
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					117
*11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					117

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

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
10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5108	3	13	9	N	12					96
*11	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4457	3	6	9	N	5					101

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

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
10	2697	N	2542	-0-	-155	-0-	2542	3			N	-0-					69
*11	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2623	3	3	9	N	3					72

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
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
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					106
*11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					106

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

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
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					102
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					102

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

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
10	2387	N	1711	-0-	-676	-0-	1711	3			N	-0-	175	1			77
11	2220	N	1768	-0-	-452	-0-	1768	3			N	-0-					77

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124

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
10	3100	N	3392	-0-	292	292	3392	3			N	-0-					145
*11	2951	N	2659	-0-	-292	-0-	2659	3			N	-0-					145

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

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
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3064	3	14	9	N	13					42
*11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2944	3	3	9	N	3					45

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

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
10	3720	X	2589	-0-	-1131	-0-	2587	3	2	9	N	2					66
11	3360	X	2844	-0-	-516	-0-	2781	3	63	9	N	57					123

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

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
10	1023	N	770	-0-	-253	-0-	770	3			N	-0-					59
11	870	N	737	-0-	-133	-0-	737	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
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
10	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9756	3	22	9	N	20					106
*11	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9540	3	98	9	N	89					195

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

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
10	1581	N	1254	-0-	-327	-0-	1254	3			N	-0-					88
*11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					88

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

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
10	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1246	3	6	9	N	5					105
*11	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1792	3	85	9	N	77					182

HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988

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
10	8866	X	7835	-0-	-1031	-0-	7794	3	41	9	N	37					91
*11	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8547	3	87	9	N	79					170

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

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
10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					117
*11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					117

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282294 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854

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
10	26264	X	26264	-0-	-0-	-0-	25701	3	563	9	N	512	360	1			260
*11	25349	X	25349	-0-	-0-	-0-	24875	3	474	9	N	431	541	1			150

GRAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282353 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	13330	X	10995	-0-	-2335	-0-	10980	3	15	9	N	14					14
*09	12900	X	6272	-0-	-6628	-0-	6265	3	7	9	N	6					20
*10	13330	X	5033	-0-	-8297	-0-	5022	3	11	9	N	10					30
*11	12900	X	4123	-0-	-8777	-0-	4121	3	2	9	N	2					32

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
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
10	12710	X	2729	-0-	-9981	-0-	2729	3			N	-0-					108
11	4950	X	2518	-0-	-2432	-0-	2518	3			N	-0-					108

CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464

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-
10	713	N	520	-0-	-193	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	313	-0-	-317	-0-	313	3			Y	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 1 RRCID -> 140128 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9315 - 10100

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

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-
10	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	3			N	-0-					-0-
11	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

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-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
*11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

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-
10	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
*11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

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

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

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-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

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-
10	4867 X	4778	-0-	-89	-0-	4778	3			Y	-0-					-0-
11	4710 X	4591	-0-	-119	-0-	4591	3			Y	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

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-
10	3720 X	3660	-0-	-60	-0-	3660	3			Y	-0-					-0-
11	3450 X	3226	-0-	-224	-0-	3226	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3	N	-0-			-0-
*11	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	2	2	1	-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251732 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442

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-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-			-0-
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	Y	-0-			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 133636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
10	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	388	1	3636	2	Y	63					161
						69	9									
*11	3000 N	3795	-0-	795	795	414	1	3193	2	Y	171	174	1			158
						188	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

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
10	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2134	2	18	9	Y	16	54	1			19
11	2010 N	1863	-0-	-147	-0-	1843	2	20	9	Y	18					37

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

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
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	367	2	3	9	Y	3	6	1			3
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	358	2	4	9	Y	4					7

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

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
10	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2233	2	19	9	Y	17	45	1			20
*11	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2688	2	30	9	Y	27					47

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	6386	X	4933	-0-	-1453	-0-	4878	2	55	9	Y	50	55	1			-0-
11	6540	X	5461	-0-	-1079	-0-	5395	2	66	9	Y	60	60	1			-0-

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	740	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
11	510	N	421	-0-	-89	-0-	417	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3063	2	26	9	Y	24	68	1			28
*11	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2593	2	29	9	Y	26					54

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

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

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 262370 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
*11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			Y	-0-					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
*11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3081	2	4	9	Y	4					12
*11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3308	2	15	9	Y	14	13	1			13

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4154	X	3537	-0-	-617	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
*11	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2759	X	2436	-0-	-323	-0-	2433	2	3	9	Y	3	35	1			338
11	2670	X	2251	-0-	-419	-0-	2248	2	3	9	Y	3	32	1			309

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
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
10	7409	X	7007	-0-	-402	-0-	6934	2	73	9	Y	66	79	1			-0-
*11	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6907	2	84	9	Y	76	76	1			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCO RESOURCES, INC. 923330
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406

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
10	806 X	142	-0-	-664	-0-	142	2			N	-0-			134
11	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			134

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

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
10	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-			211
11	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT			211

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

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
10	899 X	154	-0-	-745	-0-	154	2			N	-0-			151
11	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			151

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

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
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-			331
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			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
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
10	1736	X	1663	-0-	-73	-0-	1656	2	7	9	N	6	147	1			21
*11	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					21

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

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
10	1240	N	996	-0-	-244	-0-	996	2			N	-0-					20
11	1080	N	945	-0-	-135	-0-	945	2			N	-0-					20

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

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
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					38
11	2130	N	1936	-0-	-194	-0-	1877	2	59	9	N	54					92

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

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-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
10	2077	N	1765	-0-	-312	-0-	1765	2			N	-0-					30
*11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					30

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

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
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					41
11	2550	N	2252	-0-	-298	-0-	2252	2			N	-0-					41

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

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
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					20
*11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	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
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
10	3999	X	3609	-0-	-390	-0-	3609	2			N	-0-					85
11	3870	X	3304	-0-	-566	-0-	3304	2			N	-0-					85

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					105
11	390	N	214	-0-	-176	-0-	214	2			N	-0-					105

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

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
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					56
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					56

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

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
10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					34
*11	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					34

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

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
10	4898	X	800	-0-	-4098	-0-	800	2			N	-0-					120
11	4620	X	1181	-0-	-3439	-0-	1181	2			N	-0-					120

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

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
10	3069	X	1874	-0-	-1195	-0-	1874	2			N	-0-					41
11	3240	X	1685	-0-	-1555	-0-	1685	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
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
10	4495	X	4175	-0-	-320	-0-	4175	2			N	-0-					17
11	4590	X	4205	-0-	-385	-0-	4205	2			N	-0-					17

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

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-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

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
10	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	1133	2			N	-0-					19
*11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					19

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

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
10	961	N	790	-0-	-171	-0-	790	2			N	-0-					14
*11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					14

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

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-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					20
*11	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	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
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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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									
10	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	272	1	6033	2	N	132	190	1			27
						145	9									
*11	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	280	1	6216	2	N	86					113
						95	9									

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

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
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					94
*11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					94

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

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-
10	T. A.	132	-0-	132	132	132	2			N	-0-					-0-
11	T. A.	2	-0-	2	134	2	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

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-
10	558 N	479	-0-	-79	-0-	478	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	570 N	310	-0-	-260	-0-	310	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

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-
10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1516	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1359	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
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
10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					13
*11	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2643	2	33	9	N	30					43

MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	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

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
10	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					20
*11	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					20

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

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
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2308	2	54	9	N	49					72
*11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2319	2	23	9	N	21	80	1			13

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

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-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					88
*11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					88

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

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
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					142
11	1740	N	1070	-0-	-670	-0-	1047	2	23	9	N	21	140	1			23

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
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
10	2511 X	1781	-0-	-730	-0-	1731	2	50	9	N	45					159
11	2430 X	1858	-0-	-572	-0-	1836	2	22	9	N	20	158	1			21

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438

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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
10	5611 X	5073	-0-	-538	-0-	5073	2			Y	-0-					33
11	5430 X	4952	-0-	-478	-0-	4948	2	4	9	Y	4					37

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1151	2	6 9	N	5		132
*11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-		132

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			138
*11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			138

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

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
10	3379 X	3149	-0-	-230	-0-	156	1	2993	2	N	-0-			77
*11	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	150	1	3150	2	N	-0-			77

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
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
10	3379 X	3338	-0-	-41	-0-	3276	2	62	9	N	56					103
11	3270 X	3228	-0-	-42	-0-	3207	2	21	9	N	19	62	1			60

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

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
10	372 N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					31
*11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					31

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
10	1612 N	1555	-0-	-57	-0-	1555	2			N	-0-					40
11	1560 N	1494	-0-	-66	-0-	1494	2			N	-0-					40

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832

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-
10	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1736	2	73	9	N	66	66	8			-0-
*11	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1373	2	26	9	N	24	24	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
10	11501 X	8225	-0-	-3276	-0-	8225	2			N	-0-					117
11	11130 X	8380	-0-	-2750	-0-	8380	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	741	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	734	2	3	9	N	3	3	8			-0-

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

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIRCH CREEK (RODESSA) 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARVEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 148815 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9094

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180725 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIRCH CREEK (RODESSA) //CONT.// 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184196 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186587 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 8420

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	1395 #	1289	-0-	-106	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
11	1410 #	1244	-0-	-166	-0-	1244	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

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-
10	39122 X	35578	-0-	-3544	-0-	35570	3	8	9	N	7	7	1			-0-
*11	43932 X	43932	-0-	-0-	-0-	43929	3	3	9	N	3	3	1			-0-

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
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-
10	14653 X	14653	-0-	-0-	-0-	14650	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*11	13407 X	13407	-0-	-0-	-0-	13407	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

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-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	60140 X	58605	-0-	-1535	-0-	58592	3	13	9	N	12	12	1			-0-
11	57930 X	56067	-0-	-1863	-0-	56063	3	4	9	N	4	4	1			-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

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-
10	26314 X	26314	-0-	-0-	-0-	26307	3	7	9	N	6	6	1			-0-
*11	24907 X	24907	-0-	-0-	-0-	24905	3	2	9	N	2	2	1			-0-

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

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-
10	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
11	3810 X	3642	-0-	-168	-0-	3642	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766

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-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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									
10	2506	N	2284	-0-	-222	-0-	277	1	2007	2	Y	-0-					3
*11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	191	1	1847	2	Y	-0-					3

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

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
10	2046	N	1698	-0-	-348	-0-	206	1	1492	2	Y	-0-					38
*11	2280	N	1510	-0-	-770	-0-	142	1	1368	2	Y	-0-					38

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

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
10	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					52
*11	1890	N	1436	-0-	-454	-0-	135	1	1301	2	Y	-0-					52

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

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-
10	2046	N	1595	-0-	-451	-0-	193	1	1402	2	Y	-0-					-0-
*11	2100	N	2059	-0-	-41	-0-	193	1	1866	2	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	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

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
10	2480	X	1762	-0-	-718	-0-	213	1	1548	2	N	1					48
							1	9									
*11	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	252	1	2440	2	N	-0-					48

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
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
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	226	1	1640	2	Y	-0-					82
*11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	182	1	1763	2	Y	-0-					82

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

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
10	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	1561	1	11324	2	N	-0-					50
*11	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	207	1	1999	2	N	-0-					50

WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

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									
10	2918	X	2206	-0-	-712	-0-	267	1	1939	2	Y	-0-					54
*11	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	174	1	1678	2	Y	-0-					54

KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*11	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

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
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	59	1	426	2	N	5					20
							6	9									
*11	1110	N	683	-0-	-427	-0-	63	1	611	2	N	8					28
							9	9									

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

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
10	403	X	390	-0-	-13	-0-	47	1	343	2	N	-0-					18
*11	459	X	459	-0-	-0-	-0-	43	1	416	2	N	-0-					18

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
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
10	2697	N	1619	-0-	-1078	-0-	196	1	1423	2	N	-0-					43
*11	2460	N	2180	-0-	-280	-0-	204	1	1974	2	N	2					45
							2	9									

KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

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
10	837	N	589	-0-	-248	-0-	71	1	518	2	N	-0-					17
*11	810	N	723	-0-	-87	-0-	68	1	655	2	N	-0-					17

KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268

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
10	620	N	558	-0-	-62	-0-	68	1	490	2	Y	-0-					25
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	67	1	643	2	Y	-0-					25

WILSON WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200

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
10	1364	N	865	-0-	-499	-0-	105	1	760	2	Y	-0-					9
*11	1290	N	814	-0-	-476	-0-	76	1	738	2	Y	-0-					9

WHITE WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212

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
10	930	N	569	-0-	-361	-0-	69	1	500	2	N	-0-					65
*11	900	N	604	-0-	-296	-0-	57	1	547	2	N	-0-					65

KERIS WELL #: 10 RRCID -> 215775 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762

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
10	248	N	152	-0-	-96	-0-	18	1	134	2	N	-0-					28
*11	150	N	86	-0-	-64	-0-	8	1	78	2	N	-0-					28

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KERIS WELL #: 11 RRCID -> 225286 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1767 N	1166	-0-	-601	-0-	141	1	1025	2	N	-0-					20
*11	1710 N	1614	-0-	-96	-0-	151	1	1463	2	N	-0-					20

KERIS WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246

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									
10	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	270	1	1959	2	N	9					92
						10	9									
*11	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	258	1	2498	2	N	8					100
						9	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	2031	-0-	-969	-0-	91	1	1940	2	N	-0-					-0-
10	3038 X	1900	-0-	-1138	-0-	86	1	1814	2	N	-0-					-0-
11	2940 X	1884	-0-	-1056	-0-	85	1	1799	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	43	1	2016	2	Y	15					91
						17	9									
*11	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	41	1	1964	2	Y	12					103
						13	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

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
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					25
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					25

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

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
10	155 N	28	-0-	-127	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					42
11	180 N	63	-0-	-117	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					42

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-			-0-
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

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-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	37	1	604	2	Y	-0-			-0-
*11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	603	2	Y	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

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
10	465	N	424	-0-	-41	-0-	24	1	400	2	Y	-0-			56
*11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	Y	-0-			56

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

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						
10	1627	N	1627	-0-	-0-	B	-0-	197	1	1430	2	Y	-0-		125
*11	1915	N	1915	-0-	-0-	B	-0-	180	1	1735	2	Y	-0-		125

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

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						
10	62	N	47	-0-	-15	B	-0-	6	1	41	2	N	-0-		21
*11	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	5	1	45	2	N	-0-		21

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BOX CHURCH (PETTIT) //CONT.// 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WHITE WELL #: 8 RRCID -> 275390 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	5239	X	2622	-0-	-2617 B	-18942	318	1	2304	2	N	-0-			77
*11	5070	X	2526	-0-	-2544 B	-18942	235	1	2273	2	N	16			93
							18	9							

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

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
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			68
*11	0	X	-0-	-0-	-0- 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

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
10	13	#	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	2	N	-0-			10
*11	19	R	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-			10

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRADLEY 'A' WELL #: 4 RRCID -> 282208 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6076 - 6152

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-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOX CHURCH (SMACKOVER) //CONT.// 10974 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 058288 COMPL. DATE 03/17/1974 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	93 N	38	-0-	-55	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					8
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					8

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	23 X	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

WILSON WELL #: 11 RRCID -> 175477 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082

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

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*11	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

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-
10	2945 X	1058	-0-	-1887	-0-	128	1	930	2	Y	-0-					-0-
*11	2610 X	1208	-0-	-1402	-0-	113	1	1095	2	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*11	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

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
10	3565 X	2889	-0-	-676	-0-	350	1	2539	2	N	-0-					13
*11	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	369	1	3563	2	N	-0-					13

WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

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-
10	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

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-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	145	2	N	-0-					-0-
*11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	27	1	263	2	N	-0-					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1581	N	999	-0-	-582	-0-	121	1	878	2	N	-0-					63
*11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	127	1	1230	2	N	-0-					63

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 209544 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176709 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 7186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178241 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 8002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 6-C RRCID -> 178525 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6834 - 6840

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

BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

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-
10	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	10298	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	9900 X	9737	-0-	-163	-0-	9737	3			N	-0-					-0-

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	5208 X	3868	-0-	-1340	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
11	5040 X	4404	-0-	-636	-0-	4404	3			N	-0-					-0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

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-
10	6324 X	3809	-0-	-2515	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
11	6120 X	5999	-0-	-121	-0-	5999	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

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-
10	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	3			N	-0-					-0-
*11	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	3			N	-0-					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	16006	3			N	-0-					-0-
*11	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	14627	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

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-
10	24273	X	21908	-0-	-2365	-0-	21908	3			N	-0-					-0-
11	23490	X	20781	-0-	-2709	-0-	20781	3			N	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289

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-
10	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

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-
10	7285	X	4317	-0-	-2968	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

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-
10	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
*11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-
10	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
11	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTON (RODESSA) 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 191587 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554

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-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

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
10	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7505	3	204	9	N	185	182	1			230
*11	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7203	3	183	9	N	166	173	1			223

C. W. RESOURCES, INC. 121085
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 192513 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 9682

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
BRANTON (RODESSA)              //CONT.//   11470 800   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: LEON
  KEATING ENERGY, INC.                      453142
    PHELPS NO. 1                      WELL #:    1    RRCID -> 186031  COMPL. DATE 09/28/2001  TOTAL DEPTH  9507 PERF. 8499 -  8507
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-        1  5                    53
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-        1  5                    52

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  SABINE OIL & GAS CORPORATION              742143
    MCBRIDE GAS UNIT NO. 1            WELL #:    1    RRCID -> 282970  COMPL. DATE 05/24/2017  TOTAL DEPTH 11215 PERF. 8645 -  8964
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06    12617 X   NO RPT      -0-      -12617         -0-                                N    NO RPT                               -0-
 07    35557 X   NO RPT      -0-      -35557         -0-                                N    NO RPT                               -0-
 08    35557 X   NO RPT      -0-      -35557         -0-                                N    NO RPT                               -0-
 09    34410 X   NO RPT      -0-      -34410         -0-                                N    NO RPT                               -0-
 10    35557 X   NO RPT      -0-      -35557         -0-                                N    NO RPT                               -0-
 11    34410 X   NO RPT      -0-      -34410         -0-                                N    NO RPT                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  VALENCE OPERATING COMPANY                 881167
    RUSSELL "A"                       WELL #:    6    RRCID -> 262620  COMPL. DATE 05/26/2011  TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 10 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                               -0-
 11 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 10        0 N   NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                               -0-
 11        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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06        0 W      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 09    T. A.        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT     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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 10 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                               -0-
 11 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                               -0-
```

BUFFALO, SOUTH (B) 13066 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
HOPSON, W. T. WELL #: 1N RRCID -> 222483 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6058 - 6105

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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
10	7967 #	7603	-0-	-364	-0-	7595	2	8	9	N	7					52
*11	7828 R	7828	-0-	-0-	-0-	7694	2	134	9	N	122					174

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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LETI GROUP INC 497850
JONES, A. -A- WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON HILL (BOSSIER) 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101645 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13063 - 13092

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

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-
10	3596 X	2961	-0-	-635	-0-	2961	3			N	-0-			-0-
11	3480 X	2038	-0-	-1442	-0-	2038	3			N	-0-			-0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

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-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

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							
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	7	1	387	2	Y	2			21
						2	9							
*11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	9	1	611	2	Y	5			26
						6	9							

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
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							
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	8	1	457	2	Y	3			34
						3	9							
*11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	6	1	359	2	Y	3			37
						3	9							

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

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-
10	2604 X	2031	-0-	-573	-0-	2031	2			N	-0-			-0-
*11	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-			-0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

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-
10	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2			Y	-0-			-0-
*11	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	2			Y	-0-			-0-

DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

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-
10	8990 X	4162	-0-	-4828	-0-	4162	2			Y	-0-			-0-
*11	13655 X	13655	-0-	-0-	-0-	13655	2			Y	-0-			-0-

BUTLER (COTTON VALLEY LIME) 14009 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ORBIT EXPLORATION LLC 625548
S. W. UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 117966 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 17404 PERF.16710 - 17348

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
SKILES GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 251290 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11432 - 14031

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-
10	434	N	846	-0-	412	B	-36263	846	2		N	-0-				-0-
11	480	N	555	-0-	75	B	-36188	555	2		N	-0-				-0-

LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

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-
10	1643	N	1324	-0-	-319	B	-20493	1324	2		N	-0-				-0-
11	1440	N	1167	-0-	-273	B	-20493	1167	2		N	-0-				-0-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

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-
10	2573	X	2735	-0-	162	B	-2223	2735	2		N	-0-				-0-
11	2490	X	1681	-0-	-809	B	-2223	1681	2		N	-0-				-0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

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-
10	372	N	202	-0-	-170	B	-0-	202	2		N	-0-				-0-
*11	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2		N	-0-				-0-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

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-
10	341	N	1556	-0-	1215	B	-316534	1556	2		N	-0-				-0-
11	330	N	1276	-0-	946	B	-315588	1276	2		N	-0-				-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2201 N	2031	-0-	-170 B	-7746	2031	2			N	-0-					-0-
11	2040 N	1932	-0-	-108 B	-7746	1932	2			N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

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-
10	1147 N	1064	-0-	-83 B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
*11	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

SKILES WELL #: 1 RRCID -> 253024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410

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-
10	2511 X	2595	-0-	84 B	-23737	2595	2			N	-0-					-0-
11	2520 X	1648	-0-	-872 B	-23737	1648	2			N	-0-					-0-

SKILES GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486

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-
10	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
*11	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

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-
10	1705 N	1466	-0-	-239 B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
11	1590 N	1562	-0-	-28 B	-0-	1562	2			N	-0-					-0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

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-
10	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
*11	1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

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-
10	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*11	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKILES GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 255183 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
*11	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2			N	-0-					-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

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-
10	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*11	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

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-
10	2790	X	2420	-0-	-370 B	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	1035	-0-	-1665 B	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

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

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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									
10	37603	X	32752	-0-	-4851	-0-	540	1	32162	3	N	45					82
							50	9									
11	36180	X	31412	-0-	-4768	-0-	540	1	30824	3	N	44					126
							48	9									

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

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-
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	130	1	1590	2	N	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

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
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	32	1	396	2	N	-0-					6
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					6

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
ALARON ENERGY, INC. 010450
CARROLL, INA K. -B- WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992

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
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					86
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

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-
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	375	3	2	9	Y	2					97
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

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
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									
10	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	57	1	1266	2	N	19	190	1			157
							21	9									
11	1320	N	1155	-0-	-165	-0-	50	1	1105	2	N	-0-					157

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
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
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	104	1	2318	2	N	-0-					18
*11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	104	1	2319	2	N	-0-					18

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	85	1	1888	2	N	-0-					100
*11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	95	1	2101	2	N	50					150
							55	9									

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
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									
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	40	1	886	2	N	-0-					93
*11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	39	1	862	2	N	5					98
							6	9									

WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

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									
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	-0-					138
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	N	-0-					138

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMERSON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

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									
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	40	1	886	2	N	-0-					91
*11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	40	1	881	2	N	-0-					91

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
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
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	2	N	-0-					119
*11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	372	2	N	-0-					119

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

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									
10	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	125	1	2784	2	N	86	182	1			53
							95	9									
*11	3000	N	3074	-0-	74	74	128	1	2837	2	N	99					152
							109	9									

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

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
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1	9	N	1					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
LANSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138376 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6600 - 6608

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	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5

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

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-

CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 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
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
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	N	1					65
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					132
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	66	-0-	66	269	66	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
ROSE WELL #: RRCID -> 239038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11736 - 13094

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	527	X	465	-0-	-62	-0-	19	1	446	2	N	-0-					-0-
11	450	X	445	-0-	-5	-0-	17	1	428	2	N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
ROTEN WELL #: 1H RRCID -> 198139 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC 842986

MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 197866 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 199766 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANNA WELL #: 1 RRCID -> 200051 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CEDF WELL #: 1 RRCID -> 200054 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCANIER WELL #: 1 RRCID -> 200617 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545

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

MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 9H RRCID -> 201369 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERVITA, LLC 844072
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

LONG WELL #: 1 RRCID -> 072366 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 867 PERF. 724 - 729

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION //CONT.// 230765
GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 120653 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1178 - 1180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
11	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
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-

COMO (GLOYD) 19947 142 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDRICKS, CARL WELL #: 1 RRCID -> 273386 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8064 - 8076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	900 N	810	-0-	-90	-0-	20 1 114 9	676 2	N	104			152
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	23 1 103 9	789 2	N	94	172 1		74
08	868 N	858	-0-	-10	-0-	21 1 116 9	721 2	N	105			179
09	810 N	563	-0-	-247	-0-	9 1 101 9	453 2	N	92	177 1		94
10	930 N	764	-0-	-166	-0-	19 1 102 9	643 2	N	93			187
11	840 N	769	-0-	-71	-0-	19 1 109 9	641 2	N	99	179 1		107

HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	103	63 1		160
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	108	235 1		33

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	450 N	441	-0-	-9	-0-	11 1 50 9	380 2	N	45			119
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	13 1 88 9	421 2	N	80			199
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	12 1 74 9	421 2	N	67	170 1		96
09	450 N	390	-0-	-60	-0-	7 1 63 9	320 2	N	57			153
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	12 1 69 9	422 2	N	63	167 1		49
*11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	13 1 79 9	440 2	N	72			121

COMO (GLOYD) //CONT.// 19947 142 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COKER, W.H. WELL #: 5 RRCID -> 277648 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	899	N	826	-0-	-73	-0-	21	1	715	2	N	82					137
							90	9									
*11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	21	1	724	2	N	88	172	1			53
							97	9									

COMO (RODESSA HILL, LO.) 19947 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COKER, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 278524 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7985 - 7995

06	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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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									
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					125
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	18	1	625	2	Y	88	90	1			123
							97	9									

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

06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	1			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	1			N	-0-					-0-
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	1			N	-0-					-0-
*10	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	1			N	-0-					-0-
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	1			N	-0-					-0-

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

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORSICANA (SHALLOW) //CONT.// 20823 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327
MARR WELL #: 1 RRCID -> 276294 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 1341 PERF. 1043 - 1048

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

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-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	1054	X	946	-0-	-108	-0-	946	3			N	-0-					-0-
11	1020	X	967	-0-	-53	-0-	967	3			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 165292 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
*11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

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-
10	2232	N	432	-0-	-1800	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
11	2100	N	1267	-0-	-833	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			Y	-0-					-0-
*11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

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-
10	3720	X	2994	-0-	-726	-0-	2994	3			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2505	-0-	-795	-0-	2505	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

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-
10	4371	X	3147	-0-	-1224	-0-	3147	3			Y	-0-					-0-
11	4020	X	2911	-0-	-1109	-0-	2911	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

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-
10	1395	N	608	-0-	-787	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	269	-0-	-781	-0-	269	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	4650 X	4543	-0-	-107	-0-	4543 3		Y	-0-			-0-
*11	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672 3		Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

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-
10	6913 X	5887	-0-	-1026	-0-	5886 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	6690 X	5398	-0-	-1292	-0-	5398 3		Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

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-
10	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897 3		Y	-0-			-0-
*11	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839 3		Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	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

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-
10	3875 X	3202	-0-	-673	-0-	3202 3		Y	-0-			-0-
11	3750 X	3274	-0-	-476	-0-	3274 3		Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

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
10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 3		Y	-0-			12
*11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 3		Y	-0-			12

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

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-
10	3255	X	3106	-0-	-149	-0-	3106	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2652	-0-	-468	-0-	2652	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

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-
10	3348	X	3104	-0-	-244	-0-	3104	3			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2531	-0-	-709	-0-	2531	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

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
10	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	2160	3			Y	-0-					20
11	2070	N	2062	-0-	-8	-0-	2062	3			Y	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

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-
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			Y	-0-					-0-
*11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

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-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
*11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

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-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
*11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	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 #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

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-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

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
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			Y	-0-					28
*11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-					28

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

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-
10	1271	N	1016	-0-	-255	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	412	-0-	-818	-0-	412	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
10	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			Y	-0-					129
*11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			Y	-0-					129

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

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-
10	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			Y	-0-					-0-
*11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	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 #: 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
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
10	3906	X	3454	-0-	-452	-0-	3454	3			Y	-0-					37
*11	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			Y	-0-					37

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

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-
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			Y	-0-					-0-
*11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

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-
10	1085	N	763	-0-	-322	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	988	-0-	-62	-0-	988	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

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-
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
*11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

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-
10	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			Y	-0-					-0-
*11	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

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-
10	3751	X	3227	-0-	-524	-0-	3227	3			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3004	-0-	-326	-0-	3004	3			Y	-0-					-0-

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

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-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
*11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3069	X	3051	-0-	-18	-0-	3051	3			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2901	-0-	-69	-0-	2901	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

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-
10	1705	N	919	-0-	-786	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
11	1500	N	464	-0-	-1036	-0-	464	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

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-
10	2604	X	1906	-0-	-698	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
11	2400	X	598	-0-	-1802	-0-	598	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

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-
10	1922	N	1671	-0-	-251	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
*11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

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-
10	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
*11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

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-
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			Y	-0-					-0-
11	2340	N	2240	-0-	-100	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

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-
10	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
*11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2325	X	1802	-0-	-523	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1678	-0-	-122	-0-	1678	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

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-
10	7037	X	6954	-0-	-83	-0-	6953	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6810	X	75	-0-	-6735	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

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-
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
*11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

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-
10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			Y	-0-					-0-
*11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

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-
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
*11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

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-
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	1049	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 #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	9238 X	9134	-0-	-104	-0-	9134	3			Y	-0-					114
*11	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	3			Y	-0-					114

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

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-
10	6541 X	5533	-0-	-1008	-0-	5532	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6090 X	5350	-0-	-740	-0-	5350	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

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-
10	1674 N	1597	-0-	-77	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
*11	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

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-
10	558 N	397	-0-	-161	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
*11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

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-
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
*11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

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-
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			Y	-0-					-0-
*11	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			Y	-0-					-0-
*11	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117

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-
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
11	1260 N	853	-0-	-407	-0-	853	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

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
10	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			Y	-0-					27
*11	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			Y	-0-					27

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

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-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
*11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

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-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

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
10	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			Y	-0-					53
*11	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			Y	-0-					53

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					17
11	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	1339	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
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			Y	-0-					-0-
*11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					15
*11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					15

STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	6758	X	6630	-0-	-128	-0-	6630	3			Y	-0-					-0-
11	6540	X	6165	-0-	-375	-0-	6165	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			Y	-0-					18
*11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			Y	-0-					18

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
*11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	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 #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			Y	-0-					77
*11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			Y	-0-					77

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			Y	-0-					-0-
*11	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-

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
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-
10	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	1799	3			Y	-0-					22
11	1680	N	1317	-0-	-363	-0-	1317	3			Y	-0-					22

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1984	X	1311	-0-	-673	-0-	1311	3			Y	-0-					37
11	1500	N	1072	-0-	-428	-0-	1072	3			Y	-0-					37

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					27
11	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

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-
10	3565	X	2023	-0-	-1542	-0-	2023	3			Y	-0-					-0-
11	3450	X	1263	-0-	-2187	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

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-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-
*11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

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-
10	2542	N	2533	-0-	-9	-0-	2533	3			Y	-0-					-0-
*11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

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

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-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

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-
10	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			Y	-0-					-0-
*11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

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-
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-
11	2250	N	1898	-0-	-352	-0-	1898	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

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-
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

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-
10	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			Y	-0-					-0-
*11	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

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-
10	2914	X	2819	-0-	-95	-0-	2819	3			Y	-0-					-0-
11	2820	N	2746	-0-	-74	-0-	2746	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

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-
10	3782	X	3605	-0-	-177	-0-	3605	3			Y	-0-					-0-
*11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					20
*11	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

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-
10	2449	N	2414	-0-	-35	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
11	2370	N	876	-0-	-1494	-0-	876	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

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-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
*11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

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-
10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			Y	-0-					-0-
11	3090	X	3048	-0-	-42	-0-	3048	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

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-
10	961	N	313	-0-	-648	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	368	-0-	-232	-0-	368	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181

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-
10	14260	X	9320	-0-	-4940	-0-	9318	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*11	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	11309	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

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-
10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			Y	-0-					-0-
*11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-
*11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	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
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
10	3162	X	3159	-0-	-3	-0-	3159	3			Y	-0-					15
11	3060	X	3041	-0-	-19	-0-	3041	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
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-
10	4650	X	4242	-0-	-408	-0-	4242	3			Y	-0-					-0-
11	4500	X	4463	-0-	-37	-0-	4463	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
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
10	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3			Y	-0-					13
11	5520	X	5470	-0-	-50	-0-	5470	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
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-
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	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
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-
10	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6475	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6150	X	6009	-0-	-141	-0-	6009	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1488	N	1206	-0-	-282	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1078	-0-	-362	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

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-
10	4371	X	4145	-0-	-226	-0-	4145	3			Y	-0-					-0-
11	4170	X	3976	-0-	-194	-0-	3976	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

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-
10	4340	X	513	-0-	-3827	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
11	4200	X	2154	-0-	-2046	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

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-
10	744	N	626	-0-	-118	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
*11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

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-
10	6727	X	6517	-0-	-210	-0-	6516	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6510	X	6245	-0-	-265	-0-	6245	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

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-
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
*11	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

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-
10	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
*11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	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 #: 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
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-
10	713	N	332	-0-	-381	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
*11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4216	X	3678	-0-	-538	-0-	3678	3			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3577	-0-	-383	-0-	3577	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
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
10	1488	X	1290	-0-	-198	-0-	1290	3			Y	-0-					22
11	1440	X	1406	-0-	-34	-0-	1406	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
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-
10	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			Y	-0-					-0-
*11	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					35
*11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	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
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
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-
10	3410	X	366	-0-	-3044	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
11	3180	X	562	-0-	-2618	-0-	562	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					40
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-					40

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

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-
10	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5022	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

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-
10	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			Y	-0-					-0-
*11	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

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
10	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			Y	-0-					12
*11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			Y	-0-					12

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

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-
10	4836	X	4827	-0-	-9	-0-	4826	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4680	X	3927	-0-	-753	-0-	3927	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4495	X	3969	-0-	-526	-0-	3969	3			Y	-0-					-0-
11	4320	X	3115	-0-	-1205	-0-	3115	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

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
10	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	3			Y	-0-					27
*11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			Y	-0-					27

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

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-
10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			Y	-0-					-0-
*11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

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
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					60
*11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					60

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

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-
10	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7022	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

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-
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-
*11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

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-
10	3100	N	3299	-0-	199	3298	3299	3			Y	-0-					-0-
*11	5859	X	2561	-0-	-3298	-0-	2561	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 #: 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
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-
10	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6911	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	3			Y	-0-					-0-

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
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-
10	14167	X	8991	-0-	-5176	-0-	8989	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	12390	X	7062	-0-	-5328	-0-	7062	3			Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
*11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2294	N	2008	-0-	-286	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1750	-0-	-200	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3218	-0-	-142	-0-	3218	3			N	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2883	X	2591	-0-	-292	-0-	2591	3			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

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-
10	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

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-
10	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
*11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

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-
10	6944	X	5868	-0-	-1076	-0-	5867	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6540	X	6494	-0-	-46	-0-	6494	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

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-
10	3782	X	3766	-0-	-16	-0-	3766	3			Y	-0-					-0-
*11	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	3100	N	4616	-0-	1516	1516	4616	3			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3977	-0-	977	2493	3977	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 #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3479	-0-	-31	-0-	3479	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321

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-
10	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	3			Y	-0-					-0-
*11	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

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-
10	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-
11	1320	X	1259	-0-	-61	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

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-
10	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			Y	-0-					-0-
*11	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

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-
10	2635	N	2090	-0-	-545	-0-	2090	3			Y	-0-					-0-
11	2550	N	2425	-0-	-125	-0-	2425	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

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-
10	3441	X	3228	-0-	-213	-0-	3228	3			Y	-0-					-0-
*11	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

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-
10	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			Y	-0-					-0-
*11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURKE "A" WELL #: 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
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-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

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-
10	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6433	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

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-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
*11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

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
10	3038	N	2965	-0-	-73	-0-	2965	3			Y	-0-					45
11	2760	N	1170	-0-	-1590	-0-	1170	3			Y	-0-					45

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

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-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	162	-0-	-168	-0-	162	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680

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-
10	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

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
10	7316	X	6949	-0-	-367	-0-	6948	3	1	9	Y	1	1	1			27
11	7080	X	5622	-0-	-1458	-0-	5622	3			Y	-0-					27

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
*11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

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-
10	3503	X	3232	-0-	-271	-0-	3232	3			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2905	-0-	-305	-0-	2905	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

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-
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1713	-0-	-237	-0-	1713	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

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-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

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
10	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5187	3	1	9	Y	1	1	1			124
11	4950	X	4699	-0-	-251	-0-	4699	3			Y	-0-					124

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3100	N	3242	-0-	142	142	3242	3			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2864	-0-	-136	6	2864	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

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-
10	806	X	548	-0-	-258	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	420	X	356	-0-	-64	-0-	356	3			N	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

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-
10	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3978	-0-	-132	-0-	3978	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

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-
10	7440	X	7192	-0-	-248	-0-	7192	3			Y	-0-					-0-
11	7200	X	6736	-0-	-464	-0-	6736	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

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-
10	2542	N	2461	-0-	-81	-0-	2461	3			Y	-0-					-0-
*11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

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-
10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			Y	-0-					-0-
*11	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

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-
10	4867	X	3688	-0-	-1179	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	3467	-0-	-1243	-0-	3467	3			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
*11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6622	3	1	9	Y	1	1	1			17
11	6240	X	6003	-0-	-237	-0-	6003	3			Y	-0-					17

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
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-
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
*11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	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
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-
10	4774	X	3952	-0-	-822	-0-	3952	3			Y	-0-					-0-
11	4350	X	3684	-0-	-666	-0-	3684	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
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-
10	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			Y	-0-					-0-
11	2550	N	2429	-0-	-121	-0-	2429	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
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
10	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1242	-0-	-108	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	6851	X	6210	-0-	-641	-0-	6209	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6540	X	6053	-0-	-487	-0-	6053	3			N	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

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-
10	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1496	-0-	-334	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

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-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

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
10	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			Y	-0-					15
*11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					15

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

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-
10	5611	X	4739	-0-	-872	-0-	4739	3			Y	-0-					-0-
11	5430	X	3500	-0-	-1930	-0-	3500	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

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-
10	2480	N	2375	-0-	-105	-0-	2375	3			Y	-0-					-0-
11	2430	N	2171	-0-	-259	-0-	2171	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

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-
10	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3023	-0-	23	23	3023	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

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-
10	3131	X	3077	-0-	-54	-0-	3077	3			Y	-0-					-0-
*11	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

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-
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-
*11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

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-
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			Y	-0-					-0-
*11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

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-
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			Y	-0-					-0-
*11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

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-
10	10323	X	8777	-0-	-1546	-0-	8775	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	9780	X	8303	-0-	-1477	-0-	8303	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

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-
10	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	962	-0-	-148	-0-	962	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 #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
*11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1085	N	294	-0-	-791	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1642	-0-	-8	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	3			N	-0-					-0-
11	780	N	543	-0-	-237	-0-	543	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3565	X	3502	-0-	-63	-0-	3502	3			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3047	-0-	-403	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3131	X	2662	-0-	-469	-0-	2662	3			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2310	-0-	-720	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			Y	-0-					-0-
*11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			Y	-0-					-0-
11	2910 N	2680	-0-	-230	-0-	2680	3			Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

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-
10	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	143	1	2714	2	Y	-0-					-0-
11	2700 X	2615	-0-	-85	-0-	132	1	2483	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

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-
10	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	122	1	2321	2	Y	-0-					-0-
11	2250 N	1903	-0-	-347	-0-	96	1	1807	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

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									
10	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	200	1	3798	2	Y	7					7
						8	9									
11	3810 X	3732	-0-	-78	-0-	188	1	3538	2	Y	5					12
						6	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

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									
10	2945 X	2866	-0-	-79	-0-	143	1	2719	2	Y	4					9
						4	9									
11	2850 X	2490	-0-	-360	-0-	125	1	2362	2	Y	3					12
						3	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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
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-
10	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	114	1	2165	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2202	-0-	-18	-0-	111	1	2091	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 6 RRCID -> 176134 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
10	1767	N	1544	-0-	-223	-0-	77	1	1467	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1431	-0-	-519	-0-	72	1	1359	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 7 RRCID -> 177742 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228

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									
10	4433	X	3667	-0-	-766	-0-	180	1	3426	2	Y	55					82
							61	9									
11	4290	X	2531	-0-	-1759	-0-	127	1	2392	2	Y	11					93
							12	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260

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-
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	98	1	1869	2	Y	-0-					-0-
*11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	91	1	1723	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

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-
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	77	1	1474	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1387	-0-	-113	-0-	70	1	1317	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212

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-
10	2573	N	2543	-0-	-30	-0-	127	1	2416	2	Y	-0-					-0-
11	2490	N	2470	-0-	-20	-0-	124	1	2346	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4309 X	4144	-0-	-165	-0-	207	1	3937	2	Y	-0-					-0-
11	4110 X	3930	-0-	-180	-0-	198	1	3732	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

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-
10	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	228	1	4344	2	Y	-0-					-0-
*11	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	224	1	4227	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

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-
10	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	86	1	1632	2	N	-0-					-0-
*11	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	74	1	1405	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

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-
10	2666 X	2447	-0-	-219	-0-	122	1	2325	2	N	-0-					-0-
11	2550 X	2387	-0-	-163	-0-	120	1	2267	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

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-
10	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	245	1	4660	2	Y	-0-					-0-
11	4590 X	4564	-0-	-26	-0-	230	1	4334	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

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									
10	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	103	1	1958	2	Y	4					5
						4	9									
11	1920 N	1862	-0-	-58	-0-	94	1	1766	2	Y	2					7
						2	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	91	1	1734	2	Y	4					7
							4	9									
*11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	82	1	1538	2	Y	3					10
							3	9									

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

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-
10	2108	N	1974	-0-	-134	-0-	99	1	1875	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1901	-0-	-109	-0-	96	1	1805	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936

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-
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	163	1	3103	2	Y	-0-					-0-
*11	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	136	1	2562	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308

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									
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	115	1	2184	2	Y	4					4
							4	9									
11	2220	N	2183	-0-	-37	-0-	110	1	2071	2	Y	2					6
							2	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

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-
10	1891	N	1686	-0-	-205	-0-	84	1	1602	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1489	-0-	-161	-0-	75	1	1414	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

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-
10	2635	N	2246	-0-	-389	-0-	112	1	2134	2	Y	-0-					-0-
*11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	119	1	2252	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
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-
10	2914	N	2869	-0-	-45	-0-	143	1	2726	2	Y	-0-					-0-
11	2790	N	2756	-0-	-34	-0-	139	1	2617	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

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
10	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	119	1	2273	2	N	-0-					47
11	2160	X	1961	-0-	-199	-0-	99	1	1862	2	N	-0-					47

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

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-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	811	2	Y	-0-					-0-
*11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	41	1	777	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

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-
10	T. A.		315	-0-	315	744	16	1	299	2	Y	-0-					-0-
*11	1038	X	294	-0-	-744	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

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
10	3007	X	2706	-0-	-301	-0-	135	1	2571	2	N	-0-					41
11	2820	X	2565	-0-	-255	-0-	129	1	2436	2	N	-0-					41

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166

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									
10	2015	N	1680	-0-	-335	-0-	84	1	1594	2	Y	2					5
							2	9									
*11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	110	1	2069	2	Y	1					6
							1	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 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
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-
10	3596 X	1315	-0-	-2281	-0-	66	1	1249	2	N	-0-			-0-
*11	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	192	1	3622	2	N	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

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
10	3038 X	2852	-0-	-186	-0-	142	1	2710	2	N	-0-			206
11	2940 X	2725	-0-	-215	-0-	137	1	2588	2	N	-0-			206

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

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-
10	4123 X	3734	-0-	-389	-0-	186	1	3548	2	N	-0-			-0-
11	3900 X	3587	-0-	-313	-0-	181	1	3406	2	N	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

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
10	2976 X	2519	-0-	-457	-0-	126	1	2393	2	N	-0-			20
11	2790 X	2386	-0-	-404	-0-	120	1	2266	2	N	-0-			20

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

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
10	2635 X	2521	-0-	-114	-0-	126	1	2395	2	N	-0-			139
11	2520 X	2367	-0-	-153	-0-	119	1	2248	2	N	-0-			139

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

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-
10	3937 X	3553	-0-	-384	-0-	177	1	3376	2	N	-0-			-0-
11	3630 X	3408	-0-	-222	-0-	172	1	3236	2	N	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

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
10	3317 X	2665	-0-	-652	-0-	133	1	2532	2	N	-0-			119
11	3210 X	2679	-0-	-531	-0-	135	1	2544	2	N	-0-			119

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
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									
10	2449	X	2236	-0-	-213	-0-	112	1	2121	2	N	3					6
							3	9									
11	2370	X	2120	-0-	-250	-0-	107	1	2011	2	N	2					8
							2	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

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									
10	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	134	1	2550	2	N	3					7
							3	9									
11	2460	X	1828	-0-	-632	-0-	92	1	1735	2	N	1					8
							1	9									

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

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-
10	4774	X	4646	-0-	-128	-0-	232	1	4414	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4562	-0-	-58	-0-	230	1	4332	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

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									
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	99	1	1880	2	Y	2					3
							2	9									
11	2130	N	2090	-0-	-40	-0-	105	1	1984	2	Y	1					4
							1	9									

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

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
10	651	X	465	-0-	-186	-0-	23	1	442	2	N	-0-					120
11	570	X	461	-0-	-109	-0-	23	1	438	2	N	-0-					120

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
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									
10	5766	X	4555	-0-	-1211	-0-	227	1	4326	2	N	2					4
							2	9									
11	5580	X	4528	-0-	-1052	-0-	228	1	4299	2	N	1					5
							1	9									

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

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									
10	2263	X	1745	-0-	-518	-0-	87	1	1655	2	N	3					5
							3	9									
*11	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	122	1	2301	2	N	2					7
							2	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

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
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					23
11	1230	N	1035	-0-	-195	-0-	1035	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584

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-
10	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
*11	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	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
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-
10	3441 X	2427	-0-	-1014	-0-	2427	2		N	-0-			-0-
11	3330 X	1718	-0-	-1612	-0-	1718	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

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
10	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		Y	-0-			4
*11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		Y	-0-			4

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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-
10	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2		N	-0-			-0-
11	3270 X	3263	-0-	-7	-0-	3263	2		N	-0-			-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

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-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

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-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

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-
10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
*11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	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
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-
10	3193 X	1410	-0-	-1783	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
11	1530 X	252	-0-	-1278	-0-	252	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

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
10	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		Y	-0-			3
*11	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2		Y	-0-			3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

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
10	2883 X	2132	-0-	-751	-0-	2132	2		Y	-0-			6
11	2790 X	877	-0-	-1913	-0-	877	2		Y	-0-			6

DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

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
10	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2		Y	-0-			3
11	4020 X	3782	-0-	-238	-0-	3782	2		Y	-0-			3

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

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
10	3410 X	3289	-0-	-121	-0-	3289	2		Y	-0-			4
11	3300 X	3043	-0-	-257	-0-	3043	2		Y	-0-			4

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

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-
10	1798 N	1379	-0-	-419	-0-	1379	2		Y	-0-			-0-
*11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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
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
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					20
11	2400	N	1527	-0-	-873	-0-	1527	2			N	-0-					20

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754

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-
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

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-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069

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-
10	6510	X	5850	-0-	-660	-0-	5850	2			Y	-0-					-0-
11	6210	X	5211	-0-	-999	-0-	5211	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

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-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
*11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758

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-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	11	1	341	2	Y	-0-					-0-
*11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	14	1	453	2	Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

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-
10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			Y	-0-					-0-
*11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	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
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-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	158	1	5095	2	Y	-0-					-0-
*11	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	152	1	4913	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 183834 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 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
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-
10	1550	N	549	-0-	-1001	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
*11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	9021	X	7730	-0-	-1291	-0-	7730	2			Y	-0-					-0-
11	8100	X	7336	-0-	-764	-0-	7336	2			Y	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

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
10	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					3
*11	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-					3

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

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-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	663	-0-	-57	-0-	663	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

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-
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-
*11	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

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-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

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-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
*11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	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
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-
10	2015 N	1459	-0-	-556	-0-	1459	2		Y	-0-			-0-
11	1740 N	1611	-0-	-129	-0-	1611	2		Y	-0-			-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

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-
10	3410 X	3272	-0-	-138	-0-	3272	2		Y	-0-			-0-
11	3300 X	3112	-0-	-188	-0-	3112	2		Y	-0-			-0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

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-
10	2883 X	2222	-0-	-661	-0-	2222	2		Y	-0-			-0-
11	2790 X	2032	-0-	-758	-0-	2032	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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-
10	3286 X	2843	-0-	-443	-0-	2843	2		Y	-0-			-0-
11	2940 X	2468	-0-	-472	-0-	2468	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

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-
10	3286 X	2938	-0-	-348	-0-	2938	2		Y	-0-			-0-
*11	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

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-
10	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2		Y	-0-			-0-
*11	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	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
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-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

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-
10	5084	X	1225	-0-	-3859	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
*11	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

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-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

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-
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	958	-0-	-1052	-0-	958	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

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
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					3
*11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					3

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

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-
10	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			Y	-0-					-0-
11	4230	X	3764	-0-	-466	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

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-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT NO. 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
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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	2790 X	2259	-0-	-531	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
11	2700 X	2587	-0-	-113	-0-	2587	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

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-
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
11	810 N	719	-0-	-91	-0-	719	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

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-
10	3162 X	2887	-0-	-275	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-
11	3060 X	2516	-0-	-544	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

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-
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
*11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

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-
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
*11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

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-
10	651 N	588	-0-	-63	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
*11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	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
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-
10	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
*11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

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-
10	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
*11	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

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-
10	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

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-
10	1147	X	102	-0-	-1045	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
11	150	X	86	-0-	-64	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

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
10	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			Y	-0-					3
11	3510	X	2959	-0-	-551	-0-	2959	2			Y	-0-					3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

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-
10	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
*11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

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-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
*11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	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
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-
10	341	N	205	-0-	-136	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

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-
10	2418	N	1737	-0-	-681	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
11	2340	N	1661	-0-	-679	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

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-
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
*11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

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-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
*11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

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-
10	10230	X	9754	-0-	-476	-0-	9754	2			Y	-0-					-0-
11	9900	X	7827	-0-	-2073	-0-	7827	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

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-
10	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

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-
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	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
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-
10	5115 X	3751	-0-	-1364	-0-	3751	2		Y	-0-			-0-
*11	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

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-
10	6231 X	5501	-0-	-730	-0-	5501	2		N	-0-			-0-
11	5790 X	5443	-0-	-347	-0-	5443	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

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-
10	4774 X	4468	-0-	-306	-0-	4468	2		N	-0-			-0-
*11	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2		N	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

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-
10	4743 X	1393	-0-	-3350	-0-	1393	2		Y	-0-			-0-
11	4590 X	1802	-0-	-2788	-0-	1802	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

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-
10	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2		N	-0-			-0-
*11	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

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-
10	5666 X	3967	-0-	-1699	-0-	3967	2		N	-0-			-0-
*11	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		N	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

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-
10	6758 X	6364	-0-	-394	-0-	6364	2		Y	-0-			-0-
11	6420 X	6147	-0-	-273	-0-	6147	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
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-
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
*11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

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-
10	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			Y	-0-					-0-
*11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

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
10	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1738	2			Y	-0-					4
11	1800	N	1489	-0-	-311	-0-	1489	2			Y	-0-					4

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

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-
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
*11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

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
10	3875	X	3193	-0-	-682	-0-	3193	2			Y	-0-					3
*11	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			Y	-0-					3

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

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-
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3345	-0-	-255	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

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-
10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	2937	-0-	-663	-0-	2937	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
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-
10	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2		Y	-0-			-0-
*11	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2		Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

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-
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2		Y	-0-			-0-
*11	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2		Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		Y	-0-			-0-
*11	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540

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-
10	2852 X	1850	-0-	-1002	-0-	1850	2		Y	-0-			-0-
11	2280 X	1409	-0-	-871	-0-	1409	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

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-
10	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2		Y	-0-			-0-
11	2130 N	1452	-0-	-678	-0-	1452	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

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-
10	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-			-0-
*11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	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
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-
10	3534 X	2483	-0-	-1051	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
11	2550 X	2330	-0-	-220	-0-	2330	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

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
10	2046 N	1960	-0-	-86	-0-	1960	2			Y	-0-					3
11	1950 N	1818	-0-	-132	-0-	1818	2			Y	-0-					3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

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-
10	5425 X	4863	-0-	-562	-0-	4863	2			Y	-0-					-0-
11	5250 X	3994	-0-	-1256	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

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
10	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			Y	-0-					59
*11	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			Y	-0-					59

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

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-
10	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
*11	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

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-
10	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			Y	-0-					-0-
11	4650 X	4548	-0-	-102	-0-	4548	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

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-
10	4898 X	4645	-0-	-253	-0-	4645	2			Y	-0-					-0-
11	4650 X	4434	-0-	-216	-0-	4434	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
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-
10	6696 X	6319	-0-	-377	-0-	6319	2		N	-0-			-0-
11	6480 X	6111	-0-	-369	-0-	6111	2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

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-
10	1798 N	1769	-0-	-29	-0-	1769	2		N	-0-			-0-
*11	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

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-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
*11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

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
10	1643 N	1360	-0-	-283	-0-	1360	3		Y	-0-			70
11	1500 N	1416	-0-	-84	-0-	1416	3		Y	-0-			70

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2C RRCID -> 183922 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198

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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

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-
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3		Y	-0-			-0-
*11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-			144
*11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-			144

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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
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-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	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

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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	527	N	229	-0-	-298	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	570	N	126	-0-	-444	-0-	126	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277421 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	296	1	3992	2	N	-0-					3
10	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	215	1	2965	2	N	-0-					3
11	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-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

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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									
10	3565 X	3393	-0-	-172	-0-	169	1	3218	2	Y	5					9
						6	9									
11	3450 X	3239	-0-	-211	-0-	163	1	3073	2	Y	3					12
						3	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

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
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	N	-0-					163
11	150 N	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-					163

THE 6C GROUP LLC 851487
BARNARD, BEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015432 COMPL. DATE 11/11/1956 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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
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
10	2989	N	2855	-0-	-134	-0-	2855	2			N	-0-					3
*11	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	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

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-
10	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
*11	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

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-
10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
*11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	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

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
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					55
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					55

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

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-
10	403	N	118	-0-	-285	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

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
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					45
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					65
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					65

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	4309 X	531	-0-	-3778	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
11	4170 X	315	-0-	-3855	-0-	315	2			Y	-0-					-0-

COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

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									
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	64	1	1451	2	N	-0-					67
*11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	43	1	981	2	N	-0-					67

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

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-
10	2170 N	2093	-0-	-77	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
*11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2		Y	-0-			-0-
11	2430 N	2303	-0-	-127	-0-	2303	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

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-
10	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	1099	2		Y	-0-			-0-
11	1110 N	1055	-0-	-55	-0-	1055	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

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-
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
*11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
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-
10	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	17617	3			N	-0-					-0-
*11	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	12525	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045

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-
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	740	1	2599	2	N	-0-					-0-
*11	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	518	1	2128	2	N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 175734 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873

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-
10	3100	N	4237	-0-	1137	2438	4237	3			Y	-0-					-0-
*11	4905	X	2467	-0-	-2438	-0-	2467	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

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-
10	5425	X	5341	-0-	-84	-0-	5340	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

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-
10	620	N	160	-0-	-460	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	124	-0-	-266	-0-	124	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
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-
10	3007 N	2942	-0-	-65	-0-	2942 3		Y	-0-			-0-
11	2880 N	2832	-0-	-48	-0-	2832 3		Y	-0-			-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

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
10	2945 X	2125	-0-	-820	-0-	2125 3		N	-0-			13
11	2700 X	2122	-0-	-578	-0-	2122 3		N	-0-			13

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

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-
10	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5033 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*11	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

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-
10	6913 X	6619	-0-	-294	-0-	6618 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	6690 X	6274	-0-	-416	-0-	6274 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

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-
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3		Y	-0-			-0-
*11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

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-
10	2759 N	2033	-0-	-726	-0-	2033 3		Y	-0-			-0-
11	2640 N	2149	-0-	-491	-0-	2149 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

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-
10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3		Y	-0-			-0-
*11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 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
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-
10	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6307	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2015	N	1925	-0-	-90	-0-	1925	3			Y	-0-					-0-
*11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			Y	-0-					-0-
11	2880	N	2503	-0-	-377	-0-	2503	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4433	X	4056	-0-	-377	-0-	4056	3			Y	-0-					-0-
11	4290	X	4031	-0-	-259	-0-	4031	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3286	X	3050	-0-	-236	-0-	3050	3			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2927	-0-	-253	-0-	2927	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
*11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	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
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-
10	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			Y	-0-					-0-
*11	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

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-
10	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-
11	2070 N	1187	-0-	-883	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

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-
10	1767 N	1524	-0-	-243	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
11	840 N	238	-0-	-602	-0-	238	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

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-
10	6014 X	3222	-0-	-2792	-0-	3222	3			Y	-0-					-0-
11	5820 X	4555	-0-	-1265	-0-	4555	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

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-
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
11	1290 N	1214	-0-	-76	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

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-
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-
*11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

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-
10	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			Y	-0-					-0-
11	1440 N	1403	-0-	-37	-0-	1403	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
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-
10	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			Y	-0-					-0-
*11	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

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-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

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-
10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			Y	-0-					-0-
11	2400	N	1934	-0-	-466	-0-	1934	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

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-
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			Y	-0-					-0-
11	2490	N	1822	-0-	-668	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

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-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
*11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

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-
10	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
*11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

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-
10	10199	X	9081	-0-	-1118	-0-	9079	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*11	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	9932	3			Y	-0-					-0-

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
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-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

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-
10	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	689	-0-	-91	-0-	689	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

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-
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
*11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

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-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
*11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

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-
10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			Y	-0-					-0-
*11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

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-
10	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7195	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*11	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

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-
10	3410	X	3076	-0-	-334	-0-	3076	3			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3211	-0-	-89	-0-	3211	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
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
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					47
*11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	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
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-
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
*11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	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
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-
10	3658	X	3646	-0-	-12	-0-	3646	3			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3470	-0-	-70	-0-	3470	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
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-
10	1643	N	1419	-0-	-224	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1580	-0-	-10	-0-	1580	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
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-
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1437	-0-	-153	-0-	1437	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
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-
10	2883	N	2827	-0-	-56	-0-	2827	3			Y	-0-					-0-
11	2610	N	2154	-0-	-456	-0-	2154	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
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-
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	1187	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
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-
10	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	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
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-
10	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			Y	-0-					-0-
*11	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
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-
10	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6075	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			Y	-0-					-0-

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
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-
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3226	-0-	-104	-0-	3226	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
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-
10	2077	N	1915	-0-	-162	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1831	-0-	-119	-0-	1831	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
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-
10	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	3			N	-0-					-0-
11	960	N	860	-0-	-100	-0-	860	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
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-
10	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			Y	-0-					-0-
11	3180	X	3072	-0-	-108	-0-	3072	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
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-
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-
*11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	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
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-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
*11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	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
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-
10	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	921	-0-	-189	-0-	921	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
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-
10	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			Y	-0-					-0-
*11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	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
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-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	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
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-
10	4526	X	3502	-0-	-1024	-0-	3502	3			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3332	-0-	-598	-0-	3332	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
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-
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
*11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	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
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-
10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			Y	-0-					-0-
*11	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	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
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-
10	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			Y	-0-					-0-
*11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	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
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-
10	2046	N	1901	-0-	-145	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1644	-0-	-276	-0-	1644	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
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			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
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-
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
*11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	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
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-
10	2077	N	1398	-0-	-679	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
*11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	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
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-
10	2666	N	2416	-0-	-250	-0-	2416	3			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2176	-0-	-314	-0-	2176	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
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-
10	3968	X	3572	-0-	-396	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3427	-0-	-383	-0-	3427	3			N	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
*11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2351	-0-	-49	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3673	-0-	-77	-0-	3673	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	6231	X	2422	-0-	-3809	-0-	2422	3			Y	-0-					-0-
11	6000	X	1645	-0-	-4355	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4557	X	4425	-0-	-132	-0-	4425	3			Y	-0-					-0-
11	4290	X	4281	-0-	-9	-0-	4281	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
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-
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
*11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	5952	X	5210	-0-	-742	-0-	5209	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5640	X	4534	-0-	-1106	-0-	4534	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			Y	-0-					-0-
*11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 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
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-
10	1240	N	974	-0-	-266	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	645	-0-	-405	-0-	645	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	589	N	317	-0-	-272	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	381	-0-	-219	-0-	381	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			Y	-0-					-0-
*11	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-
*11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	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
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-
10	2821	N	2761	-0-	-60	-0-	2761	3			Y	-0-					-0-
11	2730	N	2484	-0-	-246	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	372	N	57	-0-	-315	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	16	-0-	-674	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	8029	X	7652	-0-	-377	-0-	7650	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	7770	X	7405	-0-	-365	-0-	7405	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	8711	X	7769	-0-	-942	-0-	7767	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	8430	X	7685	-0-	-745	-0-	7685	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4092	X	3854	-0-	-238	-0-	3854	3			Y	-0-					-0-
*11	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
*11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	651	N	399	-0-	-252	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	480	-0-	-120	-0-	480	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
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-
10	4185	X	4099	-0-	-86	-0-	4099	3			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3955	-0-	-95	-0-	3955	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

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-
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
*11	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

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-
10	4030	X	3822	-0-	-208	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3610	-0-	-230	-0-	3610	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

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-
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	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

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-
10	4681	X	4239	-0-	-442	-0-	4239	3			Y	-0-					-0-
11	4410	X	4139	-0-	-271	-0-	4139	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

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-
10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			Y	-0-					-0-
11	3450	X	1484	-0-	-1966	-0-	1484	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
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-
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1487	-0-	-43	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3999	X	3853	-0-	-146	-0-	3853	3			Y	-0-					124
11	3870	X	3675	-0-	-195	-0-	3675	3			Y	-0-					124

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			Y	-0-					60
*11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			Y	-0-					60

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 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
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-
10	7192	X	2658	-0-	-4534	-0-	2658	3			Y	-0-					-0-
11	6900	X	104	-0-	-6796	-0-	104	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3534	X	3089	-0-	-445	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	3126	-0-	-204	-0-	3126	3			N	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3937	X	3889	-0-	-48	-0-	3889	3			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3652	-0-	-98	-0-	3652	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4940	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			Y	-0-					-0-

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
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-
10	7130	X	7110	-0-	-20	-0-	7109	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6810	X	6735	-0-	-75	-0-	6735	3			Y	-0-					-0-

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
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-
10	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6305	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	3			Y	-0-					-0-

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
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-
10	3627	X	3522	-0-	-105	-0-	3522	3			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3325	-0-	-185	-0-	3325	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
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-
10	7843	X	4747	-0-	-3096	-0-	4747	3			Y	-0-					-0-
11	5310	X	4419	-0-	-891	-0-	4419	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
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-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
11	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
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-
10	2573	N	2301	-0-	-272	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-
*11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	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
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-
10	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5805	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*11	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3			N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2263	N	1959	-0-	-304	-0-	1959	3			Y	-0-					48
11	2130	N	2067	-0-	-63	-0-	2067	3			Y	-0-					48

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			Y	-0-					-0-
*11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2882	-0-	-298	-0-	2882	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			Y	-0-					-0-
*11	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3255	X	3186	-0-	-69	-0-	3186	3			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2952	-0-	-198	-0-	2952	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4650	X	4184	-0-	-466	-0-	4184	3			Y	-0-					-0-
*11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	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
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-
10	3751 X	3561	-0-	-190	-0-	3561	3			Y	-0-					-0-
11	3630 X	3027	-0-	-603	-0-	3027	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4712 X	4492	-0-	-220	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
11	4680 X	4210	-0-	-470	-0-	4210	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

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

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			Y	-0-					-0-
11	3720 X	3595	-0-	-125	-0-	3595	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3596 X	3469	-0-	-127	-0-	3469	3			Y	-0-					-0-
11	3450 X	3258	-0-	-192	-0-	3258	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			Y	-0-					-0-
*11	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	8711 X	4431	-0-	-4280	-0-	4431 3		Y	-0-			-0-
11	6480 X	4944	-0-	-1536	-0-	4944 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

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-
10	5642 X	5519	-0-	-123	-0-	5518 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*11	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5618 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

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-
10	2232 X	1997	-0-	-235	-0-	1997 3		Y	-0-			-0-
11	2160 X	1864	-0-	-296	-0-	1864 3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

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-
10	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482 3		Y	-0-			-0-
*11	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283 3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

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-
10	4123 X	3748	-0-	-375	-0-	3748 3		Y	-0-			-0-
11	3780 X	3507	-0-	-273	-0-	3507 3		Y	-0-			-0-

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

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-
10	2046 N	1147	-0-	-899	-0-	1147 3		Y	-0-			-0-
11	1500 N	831	-0-	-669	-0-	831 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
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-
10	4650	X	4091	-0-	-559	-0-	4091	3			Y	-0-					-0-
11	4410	X	3913	-0-	-497	-0-	3913	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

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-
10	8339	X	4557	-0-	-3782	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
11	8070	X	3670	-0-	-4400	-0-	3670	3			N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

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-
10	3503	X	3274	-0-	-229	-0-	3274	3			Y	-0-					-0-
11	3390	X	2437	-0-	-953	-0-	2437	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

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-
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1230	-0-	-240	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

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-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

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-
10	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			Y	-0-					-0-
*11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

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-
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			Y	-0-					-0-
*11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	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
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-
10	6200	X	5848	-0-	-352	-0-	5847	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5670	X	4707	-0-	-963	-0-	4707	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-
*11	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3286	X	1147	-0-	-2139	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
*11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	5146	X	3807	-0-	-1339	-0-	3807	3			Y	-0-					-0-
11	4980	X	3736	-0-	-1244	-0-	3736	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			Y	-0-					-0-
*11	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	2220	3			Y	-0-					-0-
11	2130	N	2011	-0-	-119	-0-	2011	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7307	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*11	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	3			Y	-0-					-0-

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
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-
10	4712 X	3567	-0-	-1145	-0-	3567 3		Y	-0-			-0-
*11	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

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-
10	1891 N	1866	-0-	-25	-0-	1866 3		Y	-0-			-0-
*11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

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-
10	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674 3		Y	-0-			-0-
*11	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218 3		Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

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-
10	4836 X	4551	-0-	-285	-0-	4551 3		N	-0-			-0-
11	4560 X	4269	-0-	-291	-0-	4269 3		N	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

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
10	7316 X	6912	-0-	-404	-0-	6910 3	2 9	Y	2	2 1		58
11	6450 X	6229	-0-	-221	-0-	6229 3		Y	-0-			58

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

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-
10	3906 X	3790	-0-	-116	-0-	3790 3		Y	-0-			-0-
11	3630 X	3485	-0-	-145	-0-	3485 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

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-
10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 3		Y	-0-			-0-
*11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 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
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-
10	4743 X	3552	-0-	-1191	-0-	3552	3			Y	-0-					-0-
11	4290 X	1344	-0-	-2946	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	4929 X	4823	-0-	-106	-0-	4822	3	1	9	Y	1	1	1			17
11	4710 X	4661	-0-	-49	-0-	4661	3			Y	-0-					17

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4092 X	3900	-0-	-192	-0-	3900	3			Y	-0-					-0-
11	3960 X	2596	-0-	-1364	-0-	2596	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5897	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 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
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
10	5518 X	3577	-0-	-1941	-0-	3577	3			Y	-0-					18
11	5190 X	3267	-0-	-1923	-0-	3267	3			Y	-0-					18

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	5456 X	3531	-0-	-1925	-0-	3531	3			Y	-0-					15
*11	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	3			Y	-0-					15

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3100 N	5255	-0-	2155	2647	5254	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	6989 X	4342	-0-	-2647	-0-	4342	3			Y	-0-					-0-

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
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
10	4216 X	3193	-0-	-1023	-0-	3193	3			Y	-0-					67
11	4080 X	3211	-0-	-869	-0-	3211	3			Y	-0-					67

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

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-
10	1426 N	100	-0-	-1326	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
11	750 N	21	-0-	-729	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142

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
10	8804 X	6376	-0-	-2428	-0-	6375	3	1	9	Y	1	1	1			23
11	7770 X	5896	-0-	-1874	-0-	5896	3			Y	-0-					23

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

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-
10	3069 X	2559	-0-	-510	-0-	2559	3			Y	-0-					-0-
11	2970 X	2451	-0-	-519	-0-	2451	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

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-
10	3255 X	3195	-0-	-60	-0-	3195	3			Y	-0-					-0-
11	3150 X	3112	-0-	-38	-0-	3112	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

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-
10	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			Y	-0-					-0-
*11	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

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-
10	4340 X	4205	-0-	-135	-0-	4205	3			Y	-0-					-0-
11	4200 X	4030	-0-	-170	-0-	4030	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
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-
10	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	9122	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*11	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3			N	-0-					-0-

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
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-
10	7068	X	6260	-0-	-808	-0-	6259	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6720	X	5672	-0-	-1048	-0-	5672	3			Y	-0-					-0-

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
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-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
*11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	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
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-
10	7223	X	6833	-0-	-390	-0-	6832	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6990	X	6452	-0-	-538	-0-	6452	3			N	-0-					-0-

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
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-
10	4402	X	4292	-0-	-110	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	4078	-0-	-182	-0-	4078	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
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-
10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4950	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3			Y	-0-					-0-

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
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-
10	3596	X	3537	-0-	-59	-0-	3537	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2948	-0-	-172	-0-	2948	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
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-
10	6541	X	6313	-0-	-228	-0-	6312	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6300	X	5982	-0-	-318	-0-	5982	3			Y	-0-					-0-

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
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-
10	5146	X	4040	-0-	-1106	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	3859	-0-	-1121	-0-	3859	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
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-
10	4216	X	423	-0-	-3793	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	450	X	194	-0-	-256	-0-	194	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
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
10	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	1349	3			Y	-0-					60
11	1530	N	1503	-0-	-27	-0-	1503	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
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-
10	1519	N	1112	-0-	-407	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1065	-0-	-195	-0-	1065	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
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-
10	9021	X	8428	-0-	-593	-0-	8426	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	8490	X	8041	-0-	-449	-0-	8041	3			N	-0-					-0-

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
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-
10	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4945	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	3360	X	3265	-0-	-95	-0-	3265	3			N	-0-					-0-

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
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
10	4433 X	4302	-0-	-131	-0-	4302	3			Y	-0-					20
11	4290 X	4202	-0-	-88	-0-	4202	3			Y	-0-					20

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

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
10	930 N	487	-0-	-443	-0-	487	3			Y	-0-					8
*11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					8

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

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-
10	4991 X	4784	-0-	-207	-0-	4784	3			Y	-0-					-0-
11	4800 X	4605	-0-	-195	-0-	4605	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

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-
10	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
11	1470 X	833	-0-	-637	-0-	833	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

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
10	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			Y	-0-					62
*11	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			Y	-0-					62

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

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-
10	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			Y	-0-					-0-
*11	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			Y	-0-					-0-

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

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-
10	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5167	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*11	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-					-0-

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
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-
10	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2935 3		Y	-0-			-0-
*11	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812 3		Y	-0-			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

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-
10	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	6963 3	1 9	N	1	1 1		-0-
*11	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601 3		N	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

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-
10	2356 N	2283	-0-	-73	-0-	2283 3		Y	-0-			-0-
*11	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 3		Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

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-
10	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998 3		Y	-0-			-0-
*11	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508 3		Y	-0-			-0-

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

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-
10	4557 X	3082	-0-	-1475	-0-	3082 3		N	-0-			-0-
11	4680 X	377	-0-	-4303	-0-	377 3		N	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

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-
10	5704 X	5621	-0-	-83	-0-	5620 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	5520 X	5319	-0-	-201	-0-	5319 3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

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-
10	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202 3		Y	-0-			-0-
11	3750 X	3612	-0-	-138	-0-	3612 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
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-
10	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
*11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	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
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-
10	12648 X	6804	-0-	-5844	-0-	6803	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	10770 X	7291	-0-	-3479	-0-	7291	3			Y	-0-					-0-

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
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-
10	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			Y	-0-					-0-
*11	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	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
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-
10	3038 X	2762	-0-	-276	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-
11	2760 X	2634	-0-	-126	-0-	2634	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
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-
10	1271 N	281	-0-	-990	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
11	990 N	354	-0-	-636	-0-	354	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
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-
10	6882 X	5526	-0-	-1356	-0-	5525	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6210 X	4977	-0-	-1233	-0-	4977	3			Y	-0-					-0-

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
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
10	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			Y	-0-					24
*11	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	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
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-
10	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679 3		Y	-0-			-0-
11	3450 X	3444	-0-	-6	-0-	3444 3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

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-
10	3348 X	2703	-0-	-645	-0-	2703 3		Y	-0-			-0-
*11	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

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-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		Y	-0-			-0-
11	270 N	174	-0-	-96	-0-	174 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

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-
10	8618 X	8178	-0-	-440	-0-	8176 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
11	8190 X	7617	-0-	-573	-0-	7617 3		Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

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-
10	4929 X	4628	-0-	-301	-0-	4628 3		Y	-0-			-0-
11	4770 X	3518	-0-	-1252	-0-	3518 3		Y	-0-			-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

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-
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		N	-0-			-0-
*11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

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-
10	5208 X	4376	-0-	-832	-0-	4376 3		Y	-0-			-0-
11	5010 X	4604	-0-	-406	-0-	4604 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
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-
10	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	9147	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*11	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	3			N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			Y	-0-					13
*11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			Y	-0-					13

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			Y	-0-					-0-
11	3150 X	3016	-0-	-134	-0-	3016	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3317 X	2523	-0-	-794	-0-	2523	3			Y	-0-					-0-
11	3210 X	2504	-0-	-706	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	8828	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*11	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	8865	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*11	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2697 N	1051	-0-	-1646	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
11	2460 N	2131	-0-	-329	-0-	2131	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
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-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
11	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	3			Y	-0-					-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

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-
10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			Y	-0-					-0-
*11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			Y	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

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
10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			Y	-0-					15
11	2280	N	1945	-0-	-335	-0-	1945	3			Y	-0-					15

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

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-
10	5425	X	5257	-0-	-168	-0-	5256	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5250	X	4884	-0-	-366	-0-	4884	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

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-
10	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	10959	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*11	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

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-
10	8463	X	7376	-0-	-1087	-0-	7374	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	8250	X	6883	-0-	-1367	-0-	6883	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
11	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
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-
10	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
*11	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

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-
10	14165 X	14165	-0-	-0-	-0-	14162	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*11	13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	13393	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

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-
10	14098 X	14098	-0-	-0-	-0-	14095	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*11	13079 X	13079	-0-	-0-	-0-	13079	3			N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

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-
10	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			Y	-0-					-0-
*11	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			Y	-0-					-0-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

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-
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	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

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-
10	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5544	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*11	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	3			N	-0-					-0-

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
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-
10	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
*11	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

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-
10	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7545	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*11	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

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-
10	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	9840	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*11	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	3			N	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

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-
10	2976 X	1256	-0-	-1720	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
*11	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

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-
10	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
*11	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

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-
10	651 N	395	-0-	-256	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

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-
10	10726 X	10429	-0-	-297	-0-	10427	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	10380 X	9789	-0-	-591	-0-	9789	3			N	-0-					-0-

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
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-
10	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10802	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*11	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	10368	3			N	-0-					-0-

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
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-
10	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7890	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*11	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	3			N	-0-					-0-

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
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-
10	4650	X	3026	-0-	-1624	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	2038	-0-	-2162	-0-	2038	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
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-
10	713	N	426	-0-	-287	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	600	N	460	-0-	-140	-0-	460	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
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-
10	9610	X	9155	-0-	-455	-0-	9153	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	8760	X	7950	-0-	-810	-0-	7950	3			N	-0-					-0-

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
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-
10	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8100	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*11	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	3			N	-0-					-0-

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
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-
10	5859	X	4787	-0-	-1072	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	4725	-0-	-945	-0-	4725	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

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-
10	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5707	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	3			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

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-
10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	76	1	2546	2	N	-0-					-0-
11	2580	N	2346	-0-	-234	-0-	68	1	2278	2	N	-0-					-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

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-
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
*11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

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-
10	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	59	1	1953	2	N	-0-					-0-
*11	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	42	1	1401	2	N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

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-
10	3100	N	3207	-0-	107	107	93	1	3114	2	N	-0-					-0-
*11	2744	N	2637	-0-	-107	-0-	77	1	2560	2	N	-0-					-0-

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
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-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
*11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

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-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	28	1	926	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1006	-0-	-584	-0-	29	1	977	2	N	-0-					-0-

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

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	21849	X	21849	-0-	-0-	-0-	21810	2	39	9	N	35					45
07	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	15859	2	33	9	N	30					75
08	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	14847	2	34	9	N	31					106
09	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	13777	2	26	9	N	24					130
10	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12674	2	21	9	N	19					149
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					149

PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	29039 X	29039	-0-	-0-	-0-	28983	2	56	9	N	51					199
*10	30012 X	30012	-0-	-0-	-0-	29999	2	13	9	N	12	2	8			209
11	15360 X	NO RPT	-0-	-15360	-0-					N	NO RPT					209

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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC 522977
ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
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									
10	4836	X	2201	-0-	-2635	-0-	2166	2	35	9	N	32	181	1			70
11	4560	X	4355	-0-	-205	-0-	4235	2	120	9	N	109					179

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

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									
10	2790	X	1726	-0-	-1064	-0-	207	1	1501	2	N	16					48
							18	9									
*11	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	358	1	3157	2	N	79					127
							87	9									

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

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									
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	104	1	1274	2	N	-0-					50
*11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	90	1	1112	2	N	3					53
							3	9									

ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

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									
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	194	1	1438	2	N	28					73
							31	9									
*11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	193	1	1424	2	N	39	60	1			52
							43	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

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
10	806	N	560	-0-	-246	-0-	560	2			N	-0-					76
*11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					76

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	500	1	6122	2	N	161	185	1			110
							177	9									
*11	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	464	1	5726	2	N	180	257	1			33
							198	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

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
10	837	N	572	-0-	-265	-0-	43	1	529	2	N	-0-					29
11	780	N	772	-0-	-8	-0-	58	1	714	2	N	-0-					29

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

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-
10	2263	X	2163	-0-	-100	-0-	62	1	2101	3	N	-0-					-0-
11	1860	X	1710	-0-	-150	-0-	60	1	1650	3	N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

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-
10	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	62	1	1753	3	N	-0-					-0-
*11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	60	1	1416	3	N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 223384 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

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-
10	3875	X	1820	-0-	-2055	-0-	124	1	1696	3	N	-0-					-0-
11	3600	X	1430	-0-	-2170	-0-	120	1	1310	3	N	-0-					-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	3937 X	3648	-0-	-289	-0-	124	1	3524	3	N	-0-			-0-
11	3810 X	3545	-0-	-265	-0-	120	1	3425	3	N	-0-			-0-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

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-
10	2883 X	2879	-0-	-4	-0-	124	1	2755	3	N	-0-			-0-
11	2790 X	2529	-0-	-261	-0-	120	1	2409	3	N	-0-			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SMITH, BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 241907 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878

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	1752	-0-	-18	-0-	1752	2			N	-0-			-0-
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-			-0-
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

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-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749

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-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

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

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-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC 522977
WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: 2 T RRCID -> 117924 COMPL. DATE 08/26/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9944 - 9955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	2375		2375	-0-	-0-	-0-	110	1	2265	2	Y	-0-				-0-
*11	2514		2514	-0-	-0-	-0-	118	1	2396	2	Y	-0-				-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

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-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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

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-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	N	-0-				-0-
*11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	2	N	-0-				-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

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								
10	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	74	1	1534	2	Y	-0-				36
*11	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	82	1	1660	2	Y	1				37
							1	9								

FAIRFREE (TRAVIS PEAK) 30011 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
FAIRFREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186433 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8580 - 8585

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

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037

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-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	N	-0-					-0-
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

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-
10	2542 N	2482	-0-	-60	-0-	117	1	2365	2	N	-0-					-0-
11	2430 N	2392	-0-	-38	-0-	110	1	2282	2	N	-0-					-0-

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

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-
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
*11	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 200012 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910

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
10	7440 X	2132	-0-	-5308	-0-	210	1	1922	2	Y	-0-					12
11	5910 X	2021	-0-	-3889	-0-	244	1	1777	2	Y	-0-					12

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

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
10	1085 X	441	-0-	-644	-0-	21	1	420	2	Y	-0-					5
11	1050 X	992	-0-	-58	-0-	46	1	946	2	Y	-0-					5

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3131	X	2947	-0-	-184	-0-	290	1	2657	2	Y	-0-					5
11	3030	X	2267	-0-	-763	-0-	273	1	1993	2	Y	1					6
							1	9									

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

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
10	2695	X	2364	-0-	-331	-0-	232	1	2132	2	Y	-0-					6
*11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	307	1	2238	2	Y	1					7
							1	9									

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580

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
10	1581	N	1304	-0-	-277	-0-	63	1	1239	2	Y	2					21
							2	9									
11	1530	N	590	-0-	-940	-0-	27	1	562	2	Y	1					22
							1	9									

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530

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
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					2
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					2

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650

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
10	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	278	1	5480	2	Y	-0-					4
11	5520	X	5313	-0-	-207	-0-	245	1	5068	2	Y	-0-					4

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	66	1	1308	2	Y	2					23
							2	9									
*11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	66	1	1364	2	Y	2					25
							2	9									

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

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
10	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	551	1	10858	2	Y	-0-					5
*11	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	493	1	10209	2	Y	-0-					5

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

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
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	147	1	2903	2	Y	-0-					2
*11	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	127	1	2620	2	Y	-0-					2

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 14476

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
10	5797	X	5529	-0-	-268	-0-	267	1	5262	2	Y	-0-					1
11	5610	X	4357	-0-	-1253	-0-	201	1	4156	2	Y	-0-					1

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

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
10	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	339	1	6675	2	Y	-0-					2
11	6390	X	5118	-0-	-1272	-0-	236	1	4882	2	Y	-0-					2

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

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									
10	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	721	1	6612	2	Y	-0-					12
11	6840	X	3617	-0-	-3223	-0-	436	1	3180	2	Y	1					13
							1	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	62	-0-	62	62	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	269	-0-	269	331	12	1	257	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

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
10	1426	X	1316	-0-	-110	-0-	129	1	1187	2	Y	-0-					4
*11	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	231	1	1682	2	Y	-0-					4

LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

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
10	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	271	1	5338	2	Y	-0-					2
*11	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	274	1	5667	2	Y	-0-					2

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. N/A

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
10	6138	X	5774	-0-	-364	-0-	279	1	5495	2	Y	-0-					4
11	5880	X	3630	-0-	-2250	-0-	167	1	3463	2	Y	-0-					4

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

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
10	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	177	1	1620	2	Y	-0-					3
*11	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	228	1	1661	2	Y	-0-					3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	218	1	1996	2	Y	-0-					4
*11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	456	1	3327	2	Y	1					5
							1	9									

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

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
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					2
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-					2

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14490 - 14510

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
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	68	1	1343	2	Y	-0-					2
*11	3000	N	3376	-0-	376	376	156	1	3220	2	Y	-0-					2

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

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
10	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	604	1	11902	2	Y	-0-					67
11	5820	X	4531	-0-	-1289	-0-	209	1	4322	2	Y	-0-					67

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14786 - 14806

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
10	2635	X	1598	-0-	-1037	-0-	77	1	1521	2	Y	-0-					2
11	2550	X	2167	-0-	-383	-0-	100	1	2067	2	Y	-0-					2

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

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									
10	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	552	1	5062	2	Y	-0-					14
*11	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	906	1	6608	2	Y	2					16
							2	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	8277 X	8273	-0-	-4	-0-	399	1	7874	2	Y	-0-					2
11	8010 X	5369	-0-	-2641	-0-	247	1	5122	2	Y	-0-					2

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

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									
*10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	154	1	1412	2	Y	3					25
						3	9									
*11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	133	1	967	2	Y	1					26
						1	9									

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

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
10	155 X	108	-0-	-47	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					3
*11	183 X	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					3

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

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
10	2883 X	2787	-0-	-96	-0-	135	1	2652	2	Y	-0-					2
11	3240 X	1632	-0-	-1608	-0-	75	1	1557	2	Y	-0-					2

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

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
10	1147 X	61	-0-	-1086	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					1
11	450 X	278	-0-	-172	-0-	13	1	265	2	Y	-0-					1

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

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									
10	9114 X	7576	-0-	-1538	-0-	364	1	7180	2	Y	29					236
						32	9									
11	8820 X	5868	-0-	-2952	-0-	270	1	5585	2	Y	12					248
						13	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	5332	X	3324	-0-	-2008	-0-	3324	2			N	-0-					121
*11	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					121

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	156	1	1435	2	Y	-0-					3
*11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	179	1	1306	2	Y	-0-					3

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3348	X	1118	-0-	-2230	-0-	54	1	1064	2	Y	-0-					2
11	3240	X	1259	-0-	-1981	-0-	58	1	1201	2	Y	-0-					2

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
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
10	992	N	584	-0-	-408	-0-	57	1	527	2	Y	-0-					23
11	750	N	667	-0-	-83	-0-	80	1	586	2	Y	1					24
							1	9									

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	895	1	8214	2	Y	1					12
							1	9									
*11	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	1173	1	8556	2	Y	3					15
							3	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	127	1	1162	2	Y	-0-					1
11	960 N	783	-0-	-177	-0-	94	1	689	2	Y	-0-					1

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

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
10	6944 X	2695	-0-	-4249	-0-	130	1	2562	2	Y	3					68
						3	9									
11	6720 X	2487	-0-	-4233	-0-	114	1	2369	2	Y	4					72
						4	9									

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

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
10	2945 X	2127	-0-	-818	-0-	103	1	2024	2	Y	-0-					1
11	3120 X	2028	-0-	-1092	-0-	93	1	1935	2	Y	-0-					1

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

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									
10	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	161	1	1473	2	Y	1					34
						1	9									
11	1350 N	1170	-0-	-180	-0-	141	1	1028	2	Y	1					35
						1	9									

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

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									
10	4557 X	4190	-0-	-367	-0-	202	1	3977	2	N	10					203
						11	9									
11	4350 X	4273	-0-	-77	-0-	195	1	4034	2	N	40					243
						44	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 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
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
10	4464	X	3348	-0-	-1116	-0-	329	1	3019	2	Y	-0-					7
11	4020	X	758	-0-	-3262	-0-	91	1	667	2	Y	-0-					7

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520

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									
10	4588	X	2136	-0-	-2452	-0-	100	1	1975	2	Y	55					613
							61	9									
11	4440	X	2900	-0-	-1540	-0-	130	1	2693	2	Y	70					683
							77	9									

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

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
10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	387	1	3554	2	Y	-0-					5
*11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	368	1	2688	2	Y	1					6
							1	9									

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

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									
10	8029	X	1763	-0-	-6266	-0-	173	1	1590	2	Y	-0-					12
11	7770	X	870	-0-	-6900	-0-	105	1	765	2	Y	-0-					12

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

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
10	6913	X	3264	-0-	-3649	-0-	158	1	3106	2	Y	-0-					23
*11	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	703	1	14548	2	Y	-0-					23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	340	1	6701	2	Y	-0-					2
*11	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	361	1	7477	2	Y	-0-					2

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2077	X	784	-0-	-1293	-0-	38	1	746	2	Y	-0-					23
11	2010	X	462	-0-	-1548	-0-	21	1	441	2	Y	-0-					23

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
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
10	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	945	1	18640	2	Y	-0-					4
*11	19170	X	19170	-0-	-0-	-0-	883	1	18287	2	Y	-0-					4

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
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
10	5177	X	3727	-0-	-1450	-0-	180	1	3547	2	Y	-0-					2
11	4320	X	4218	-0-	-102	-0-	194	1	4024	2	Y	-0-					2

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
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
10	9920	X	6324	-0-	-3596	-0-	305	1	6019	2	Y	-0-					2
11	9300	X	479	-0-	-8821	-0-	22	1	457	2	Y	-0-					2

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
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
10	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	139	1	4844	2	Y	-0-					110
*11	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	98	1	3345	2	Y	9					119
							10	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	264	1	5204	2	Y	-0-					1
*11	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	216	1	4470	2	Y	-0-					1

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
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
10	10509	X	1056	-0-	-9453	-0-	51	1	1005	2	Y	-0-					3
*11	16775	X	16775	-0-	-0-	-0-	773	1	16002	2	Y	-0-					3

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
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
10	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	121	1	2383	2	Y	-0-					2
*11	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	152	1	3149	2	Y	-0-					2

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	201	1	3958	2	Y	-0-					2
*11	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	256	1	5302	2	Y	-0-					2

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	536	1	10559	2	Y	-0-					7
*11	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	572	1	11849	2	Y	-0-					7

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	529	1	10420	2	Y	-0-					5
*11	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	482	1	9986	2	Y	-0-					5

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
*11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074732 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2604 X	2514	-0-	-90	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
*11	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
*11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1581 N	1407	-0-	-174	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
11	1530 N	1472	-0-	-58	-0-	1472	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
*11	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-				-0-
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

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-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-				-0-
*11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-				-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-				-0-
11	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	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

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-
10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3592	2	3	9	N	3	3	8		-0-
*11	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2472	2	1	9	N	1	1	8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 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
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
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2289	2	2	9	N	2					68
11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2036	2	4	9	N	4					72

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

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-
10	4371	X	2689	-0-	-1682	-0-	2687	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4230	X	2023	-0-	-2207	-0-	2022	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

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-
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
*11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	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

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-
10	3193	X	2927	-0-	-266	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2828	-0-	-262	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

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
10	4588	X	3312	-0-	-1276	-0-	3312	2			N	-0-					85
*11	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					85

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

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-
10	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
*11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

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-
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4874	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3425	2	7	9	N	6	6	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 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
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-
10	3224 X	3020	-0-	-204	-0-	3018	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3120 X	2929	-0-	-191	-0-	2928	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

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
10	4030 X	3914	-0-	-116	-0-	3914	2			N	-0-					42
11	3960 X	3858	-0-	-102	-0-	3858	2			N	-0-					42

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463

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-
10	3100 N	5558	-0-	2458	2458	5558	2			N	-0-					-0-
*11	3000 N	3925	-0-	925	3383	3925	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

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
10	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					19
*11	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					19

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

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-
10	3100 N	3947	-0-	847	2861	3927	2	20	9	N	18	18	8			-0-
*11	6868 X	4007	-0-	-2861	-0-	3997	2	10	9	N	9	9	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

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-
10	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5271	2	34	9	N	31	31	8			-0-
*11	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4883	2	12	9	N	11	11	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

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-
10	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2855	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*11	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2979	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2674	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*11	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2854	2	6	9	N	5	5	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

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
10	3224	X	2771	-0-	-453	-0-	2771	2			N	-0-					152
11	3120	X	2361	-0-	-759	-0-	2361	2			N	-0-					152

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					108
*11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	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

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
10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					74
*11	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					74

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

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-
10	2046	X	574	-0-	-1472	-0-	566	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	1980	X	185	-0-	-1795	-0-	184	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

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-
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
*11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4481	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*11	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4160	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

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-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

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
10	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					13
11	2880	X	1837	-0-	-1043	-0-	1837	2			N	-0-					13

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

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
10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					69
*11	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					69

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

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
10	3441	X	659	-0-	-2782	-0-	659	2			N	-0-					42
11	2760	X	2647	-0-	-113	-0-	2647	2			N	-0-					42

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

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
10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					108
*11	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	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

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-
10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
*11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3441	X	2141	-0-	-1300	-0-	2141	2			N	-0-					21
11	3330	X	3127	-0-	-203	-0-	3127	2			N	-0-					21

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3658	X	583	-0-	-3075	-0-	580	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	810	X	602	-0-	-208	-0-	601	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
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
10	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					95
*11	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					95

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3043	2	19	9	N	17	17	8			-0-
*11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3035	2	4	9	N	4	4	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2387	N	2306	-0-	-81	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2022	-0-	-318	-0-	2022	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					93
11	5070	X	4985	-0-	-85	-0-	4985	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2790	X	2216	-0-	-574	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2650	-0-	-50	-0-	2650	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 #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
*11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	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

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-
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
*11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428

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-
10	1798	X	1492	-0-	-306	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1404	-0-	-336	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

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-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1286	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1057	2	2	9	N	2	2	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

*12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					101
*01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					101
*02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					101
*03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					101
*04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					101
*05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					101
*06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					101
*07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					101
*08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					101
*09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					101
*10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					101
*11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-	101	1			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

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
10	3038	X	1628	-0-	-1410	-0-	1628	2			N	-0-					75
11	2940	X	1782	-0-	-1158	-0-	1782	2			N	-0-					75

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					45
*11	3000	N	3147	-0-	147	147	3147	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
*11	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2527	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2490	X	1165	-0-	-1325	-0-	1164	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
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-
10	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
*11	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	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
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-
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
*11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	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
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
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					26
*11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	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
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-
10	452	X	452	-0-	-0-	-0-	450	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	501	X	501	-0-	-0-	-0-	495	2	6	9	N	5	5	8			-0-

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 #: 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
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
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					57
*11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

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-
10	2759	X	912	-0-	-1847	-0-	912	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	597	-0-	-1113	-0-	597	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

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-
10	3720	X	2235	-0-	-1485	-0-	2221	2	14	9	N	13	13	8			-0-
11	3840	X	2709	-0-	-1131	-0-	2702	2	7	9	N	6	6	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

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-
10	2046	X	429	-0-	-1617	-0-	428	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2143	2	3	9	N	3	3	8			-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

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
10	5549	X	4957	-0-	-592	-0-	4957	2			N	-0-					62
11	5190	X	4777	-0-	-413	-0-	4777	2			N	-0-					62

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

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-
10	1860	X	372	-0-	-1488	-0-	369	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*11	812	X	812	-0-	-0-	-0-	811	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

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
10	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					114
*11	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					114

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3100	N	3300	-0-	200	200	3280	2	20	9	N	18	18	8			-0-
*11	3000	N	2885	-0-	-115	85	2876	2	9	9	N	8	8	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

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-
10	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
*11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

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-
10	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	1942	2	14	9	N	13	13	8			-0-
*11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1818	2	6	9	N	5	5	8			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779

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-
10	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
*11	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	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

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
10	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					35
*11	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					35

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

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-
10	4185	X	3693	-0-	-492	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3606	-0-	-444	-0-	3606	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

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
10	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2			N	-0-					75
*11	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					75

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 198051 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3317 X	2203	-0-	-1114	-0-	2203	2			N	-0-					60
11	3030 X	2778	-0-	-252	-0-	2778	2			N	-0-					60

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

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
10	3534 X	3261	-0-	-273	-0-	3261	2			N	-0-					92
11	3420 X	2986	-0-	-434	-0-	2967	2	19	9	N	17					109

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

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
10	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					48
*11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					48

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

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
10	961 N	814	-0-	-147	-0-	814	2			N	-0-					18
*11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	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

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-
10	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1710	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*11	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1824	2	1	9	N	1	1	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

*12	589 N	498	-0-	-91	-0-	498	2			N	-0-					116
*01	527 N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					116
*02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					116
*03	496 N	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-					116
*04	480 N	223	-0-	-257	-0-	223	2			N	-0-					116
*05	527 N	350	-0-	-177	-0-	350	2			N	-0-					116
*06	390 N	307	-0-	-83	-0-	307	2			N	-0-					116
*07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					116
*08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					116
*09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					116
*10	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-	116	1			-0-
*11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					130
11	2580	X	2125	-0-	-455	-0-	2125	2			N	-0-					130

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

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
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					15
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					15

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474

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-
10	806	N	361	-0-	-445	-0-	357	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2314	2	9	9	N	8	8	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

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-
10	1550	N	1225	-0-	-325	-0-	1216	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	1590	N	1362	-0-	-228	-0-	1358	2	4	9	N	4	4	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

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-
10	3255	X	2684	-0-	-571	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
*11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	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

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-
10	3224	X	2848	-0-	-376	-0-	2842	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	3090	X	2596	-0-	-494	-0-	2593	2	3	9	N	3	3	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

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-
10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3113	2	21	9	N	19	19	8			-0-
*11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3072	2	12	9	N	11	11	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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
10	3100 N	6649	-0-	3549	8507	6649	2			N	-0-					92
*11	3000 N	6180	-0-	3180	11687	6180	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
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-
10	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
*11	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	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
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
10	5270 X	3496	-0-	-1774	-0-	3496	2			N	-0-					110
*11	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					110

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6203	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*11	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6005	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3038 X	2175	-0-	-863	-0-	2142	2	33	9	N	30	30	8			2
11	2940 X	2437	-0-	-503	-0-	2422	2	15	9	N	14	14	8			2

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3725	2	20	9	N	18	18	8			-0-
*11	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3408	2	8	9	N	7	7	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
*11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3057	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*11	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2601	2	4	9	N	4	4	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

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-
10	5363 X	4881	-0-	-482	-0-	4874	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	5190 X	3499	-0-	-1691	-0-	3497	2	2	9	N	2	2	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941

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-
10	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
*11	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462

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-
10	2139 X	1243	-0-	-896	-0-	1239	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1230 X	879	-0-	-351	-0-	878	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

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-
10	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
*11	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	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

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-
10	4309 X	3397	-0-	-912	-0-	3377	2	20	9	N	18	18	8			-0-
11	4170 X	2296	-0-	-1874	-0-	2289	2	7	9	N	6	6	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

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-
10	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5443	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*11	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2738	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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 #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3170	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3175	2	1	9	N	1	1	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

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
10	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					34
*11	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	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

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-
10	3410	X	2887	-0-	-523	-0-	2862	2	25	9	N	23	23	8			-0-
11	3030	X	2936	-0-	-94	-0-	2923	2	13	9	N	12	12	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

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-
10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3246	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2954	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

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
10	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					116
11	2370	X	1906	-0-	-464	-0-	1817	2	89	9	N	81					197

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

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-
10	961	N	422	-0-	-539	-0-	421	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	2	3	9	N	3	3	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

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
10	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					111
*11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3966	2	24	9	N	22					133

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 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
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-
10	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
*11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2815	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

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-
10	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
*11	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

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
10	4247	X	2490	-0-	-1757	-0-	2490	2			N	-0-					127
11	4110	X	1466	-0-	-2644	-0-	1466	2			N	-0-					127

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

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-
10	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
*11	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	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

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
10	3782	X	3338	-0-	-444	-0-	3338	2			N	-0-					56
11	3660	X	3004	-0-	-656	-0-	3004	2			N	-0-					56

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

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
10	1891	N	483	-0-	-1408	-0-	483	2			N	-0-					50
11	1110	N	221	-0-	-889	-0-	221	2			N	-0-					50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

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-
10	7843	X	6981	-0-	-862	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	6572	-0-	-1018	-0-	6572	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					42
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	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

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-
10	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	13812	2			N	-0-					-0-
*11	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	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

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
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					18
*11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

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
10	3441	X	3302	-0-	-139	-0-	3302	2			N	-0-					102
11	3240	X	3090	-0-	-150	-0-	3090	2			N	-0-					102

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034

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
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					81
*11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					81

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

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-
10	5394	X	5072	-0-	-322	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5167	-0-	-53	-0-	5167	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

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
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					45
*11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					45

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2542	N	1834	-0-	-708	-0-	1813	2	21	9	N	19	19	8			-0-
11	2010	N	1530	-0-	-480	-0-	1521	2	9	9	N	8	8	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

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-
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
*11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	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

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-
10	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2944	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2819	2	2	9	N	2	2	8			-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

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
10	3162	X	2711	-0-	-451	-0-	2711	2			N	-0-					47
11	3060	X	2782	-0-	-278	-0-	2782	2			N	-0-					47

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

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
10	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					68
11	3750	X	772	-0-	-2978	-0-	772	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

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-
10	3844	X	3675	-0-	-169	-0-	3669	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	3810	X	3434	-0-	-376	-0-	3432	2	2	9	N	2	2	8			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

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-
10	3782	X	3678	-0-	-104	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3540	-0-	-90	-0-	3540	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 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
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
10	3937 X	2479	-0-	-1458	-0-	2479	2			N	-0-					191
*11	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					191

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

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
10	7874 X	2078	-0-	-5796	-0-	2078	2			N	-0-					142
11	7440 X	6015	-0-	-1425	-0-	6015	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

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-
10	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
*11	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

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-
10	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
*11	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

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
10	651 N	504	-0-	-147	-0-	504	2			N	-0-					18
11	630 N	576	-0-	-54	-0-	576	2			N	-0-					18

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

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-
10	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	420 N	403	-0-	-17	-0-	403	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

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-
10	2914 X	1736	-0-	-1178	-0-	1728	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	2820 X	1702	-0-	-1118	-0-	1698	2	4	9	N	4	4	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1992	-0-	-18	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

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
10	1488	N	1160	-0-	-328	-0-	1160	2			N	-0-					23
11	1470	N	1207	-0-	-263	-0-	1207	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

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-
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
*11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

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
10	3379	X	3009	-0-	-370	-0-	3009	2			N	-0-					91
11	3270	X	3165	-0-	-105	-0-	3165	2			N	-0-					91

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

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-
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1281	-0-	-189	-0-	1281	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

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-
10	3751	X	3748	-0-	-3	-0-	3742	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*11	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3693	2	2	9	N	2	2	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

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-
10	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
*11	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
*11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	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

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-
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
*11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

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-
10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2375	2	20	9	N	18	18	8			-0-
11	2130	N	2057	-0-	-73	-0-	2049	2	8	9	N	7	7	8			-0-

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

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-
10	3472	X	2390	-0-	-1082	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
*11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

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-
10	5053	X	4811	-0-	-242	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4337	-0-	-553	-0-	4337	2			N	-0-					-0-

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

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-
10	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			N	-0-					-0-
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	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

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-
10	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3840	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*11	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4125	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4123	X	3375	-0-	-748	-0-	3357	2	18	9	N	16	16	8			-0-
11	3990	X	3359	-0-	-631	-0-	3351	2	8	9	N	7	7	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

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-
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
*11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

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-
10	2852	X	2022	-0-	-830	-0-	2002	2	20	9	N	18	18	8			-0-
11	2490	X	540	-0-	-1950	-0-	538	2	2	9	N	2	2	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

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
10	7440	X	3475	-0-	-3965	-0-	3475	2			N	-0-					3
11	7200	X	4091	-0-	-3109	-0-	4091	2			N	-0-					3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

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-
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2957	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2790	X	467	-0-	-2323	-0-	467	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

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-
10	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
*11	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

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
10	3968	X	3595	-0-	-373	-0-	3595	2			N	-0-					23
11	3840	X	3465	-0-	-375	-0-	3465	2			N	-0-					23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 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
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-
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2093	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2072	2	4	9	N	4	4	8			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

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-
10	5642	X	5090	-0-	-552	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5039	-0-	-241	-0-	5039	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

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
10	4805	X	4625	-0-	-180	-0-	4625	2			N	-0-					120
11	4650	X	4596	-0-	-54	-0-	4596	2			N	-0-					120

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

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
10	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					58
11	2640	N	2628	-0-	-12	-0-	2628	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

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-
10	3193	X	1897	-0-	-1296	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1861	-0-	-239	-0-	1861	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

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-
10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
*11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	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

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-
10	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
*11	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 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
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
10	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					13
*11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	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

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-
10	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5269	-0-	-11	-0-	5269	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424

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
10	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					5
11	4290	X	3700	-0-	-590	-0-	3700	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

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-
10	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
*11	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709

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-
10	9455	X	7668	-0-	-1787	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7169	-0-	-1351	-0-	7169	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

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-
10	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			N	-0-					-0-
*11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

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
10	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	1544	2	17	9	N	15					112
11	1650	N	1374	-0-	-276	-0-	1374	2			N	-0-					112

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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

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-
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2383	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2262	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

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-
10	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5672	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*11	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5625	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

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
10	3906	X	48	-0-	-3858	-0-	48	2			N	-0-					17
11	3720	X	247	-0-	-3473	-0-	247	2			N	-0-					17

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

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-
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
*11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

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
10	5828	X	5596	-0-	-232	-0-	5596	2			N	-0-					70
11	5640	X	5616	-0-	-24	-0-	5616	2			N	-0-					70

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

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-
10	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
*11	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 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
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-
10	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
*11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

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-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

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-
10	5022	X	4940	-0-	-82	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4617	-0-	-153	-0-	4617	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

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-
10	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	2			N	-0-					-0-
11	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

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
10	4929	X	4644	-0-	-285	-0-	4644	2			N	-0-					150
11	4770	X	4075	-0-	-695	-0-	4075	2			N	-0-					150

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

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
10	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					171
*11	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					171

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

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-
10	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
*11	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	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 #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4061 X	2740	-0-	-1321	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
11	3930 X	2772	-0-	-1158	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

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
10	3689 X	3416	-0-	-273	-0-	3414	2	2	9	N	2					124
11	3570 X	3298	-0-	-272	-0-	3298	2			N	-0-					124

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

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
10	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4149	2	140	9	N	127					196
*11	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3842	2	9	9	N	8	187	1			17

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

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-
10	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
*11	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

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-
10	992 N	783	-0-	-209	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*11	3000 N	4320	-0-	1320	1320	4320	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

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-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	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

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-
10	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
*11	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					173
*11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					173

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

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-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

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
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					35
*11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					35

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

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-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

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
10	7895	X	3840	-0-	-4055	-0-	3840	2			N	-0-					60
*11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					60

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

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
10	7967	X	2364	-0-	-5603	-0-	2364	2			N	-0-					47
11	7710	X	6191	-0-	-1519	-0-	6191	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

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-
10	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11069	2	63	9	N	57	57	8			-0-
*11	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9802	2	28	9	N	25	25	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
10	5580 X	5210	-0-	-370	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
11	5100 X	4662	-0-	-438	-0-	4662	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

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
10	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					129
*11	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	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

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-
10	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
*11	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

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-
10	3100 N	3285	-0-	185	185	3285	2			N	-0-					-0-
*11	3000 N	3482	-0-	482	667	3482	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

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-
10	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
*11	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

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-
10	4526 X	4405	-0-	-121	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
*11	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	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

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-
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1336	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1580	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
10	2325	X	1854	-0-	-471	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	1930	-0-	-320	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

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-
10	4991	X	4887	-0-	-104	-0-	4880	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*11	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4856	2	3	9	N	3	3	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

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
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					52
11	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	1793	2			N	-0-					52

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

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
10	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					20
*11	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

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-
10	6014	X	4019	-0-	-1995	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	3695	-0-	-1675	-0-	3695	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

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
10	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					49
11	4320	X	4270	-0-	-50	-0-	4270	2			N	-0-					49

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

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-
10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2549	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2737	2	6	9	N	5	5	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	7192 X	5558	-0-	-1634	-0-	5558 2		N	-0-			-0-
11	6960 X	5367	-0-	-1593	-0-	5367 2		N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

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
10	7781 X	7682	-0-	-99	-0-	7676 2	6 9	N	5			95
11	7590 X	7348	-0-	-242	-0-	7348 2		N	-0-			95

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

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
10	4991 X	4394	-0-	-597	-0-	4394 2		N	-0-			13
*11	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	8268 2		N	-0-			13

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

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
10	6541 X	5785	-0-	-756	-0-	5785 2		N	-0-			140
11	5910 X	5533	-0-	-377	-0-	5533 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

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-
10	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040 2		N	-0-			-0-
*11	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818 2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

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
10	4402 X	4172	-0-	-230	-0-	4172 2		N	-0-			17
11	4260 X	3785	-0-	-475	-0-	3785 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

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-
10	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3107 2	32 9	N	29	29 8		-0-
11	2880 X	1497	-0-	-1383	-0-	1489 2	8 9	N	7	7 8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 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
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
10	3255 X	2505	-0-	-750	-0-	2505	2			N	-0-					118
*11	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					118

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

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-
10	5022 X	4400	-0-	-622	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
11	4470 X	4033	-0-	-437	-0-	4033	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

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
10	9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	2			N	-0-					95
11	9360 X	7667	-0-	-1693	-0-	7667	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

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
10	1271 N	1041	-0-	-230	-0-	1041	2			N	-0-					10
*11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	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

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
10	8850 X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			N	-0-					43
*11	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	8314	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

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
10	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					83
*11	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	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

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
10	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					32
*11	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					32

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					48
11	1110	N	954	-0-	-156	-0-	954	2			N	-0-					48

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

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
10	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	10886	2			N	-0-					187
11	9570	X	7259	-0-	-2311	-0-	7259	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

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
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					60
*11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					60

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

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
10	4061	X	2778	-0-	-1283	-0-	2778	2			N	-0-					162
11	3930	X	2605	-0-	-1325	-0-	2605	2			N	-0-					162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

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
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					15
*11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	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

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-
10	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5776	2	40	9	N	36	36	8			-0-
*11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5419	2	19	9	N	17	17	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

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
10	3968	X	2711	-0-	-1257	-0-	2711	2			N	-0-					80
11	4800	X	3900	-0-	-900	-0-	3900	2			N	-0-					80

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
*11	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

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
10	5270	X	3364	-0-	-1906	-0-	3364	2			N	-0-					92
*11	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					92

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

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-
10	11448	X	4811	-0-	-6637	-0-	4782	2	29	9	N	26	26	8			-0-
*11	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4787	2	12	9	N	11	11	8			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

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
10	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					40
*11	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2533	2	6	9	N	5					45

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

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
10	6975	X	4791	-0-	-2184	-0-	4791	2			N	-0-					44
11	6750	X	6296	-0-	-454	-0-	6296	2			N	-0-					44

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

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
10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					58
11	4080	X	3863	-0-	-217	-0-	3845	2	18	9	N	16					74

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

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
10	4898	X	3959	-0-	-939	-0-	3959	2			N	-0-					130
11	4740	X	3679	-0-	-1061	-0-	3679	2			N	-0-					130

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					19
*11	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					19

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

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
10	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					44
11	4230	X	1617	-0-	-2613	-0-	1617	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

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
10	3441	X	3110	-0-	-331	-0-	3110	2			N	-0-					169
11	3330	X	2901	-0-	-429	-0-	2901	2			N	-0-					169

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

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
10	6076	X	5756	-0-	-320	-0-	5756	2			N	-0-					164
11	6930	X	6645	-0-	-285	-0-	6645	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

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
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					20
*11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					20

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

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-
10	3658	X	3474	-0-	-184	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3377	-0-	-103	-0-	3377	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

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
10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					172
*11	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					172

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					142
*11	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2			N	-0-					142

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860

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-
10	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4319	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*11	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4474	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

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
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					18
11	1290 N	1188	-0-	-102	-0-	1188	2			N	-0-					18

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

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
10	6045 X	5446	-0-	-599	-0-	5446	2			N	-0-					104
11	5850 X	3996	-0-	-1854	-0-	3996	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

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-
10	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4411	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4299	2	3	9	N	3	3	8			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

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-
10	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
*11	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

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
10	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					12
11	6450 X	5663	-0-	-787	-0-	5663	2			N	-0-					12

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					119
*11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					119

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2879	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*11	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3293	2	1	9	N	1	1	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	5983	X	4969	-0-	-1014	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5737	-0-	-113	-0-	5737	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
*11	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3815	-0-	-715	-0-	3815	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					37
*11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					37

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
*11	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
*11	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694

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-
10	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
*11	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

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
10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					118
*11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3192	2	2	9	N	2					120

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

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
10	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1104	2			N	-0-					80
11	1170	N	1010	-0-	-160	-0-	1010	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

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
10	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2			N	-0-					40
*11	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

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
10	3348	X	1814	-0-	-1534	-0-	1814	2			N	-0-					53
11	2760	X	1810	-0-	-950	-0-	1810	2			N	-0-					53

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

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
10	5983	X	5957	-0-	-26	-0-	5957	2			N	-0-					62
11	5790	X	4970	-0-	-820	-0-	4970	2			N	-0-					62

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4433	X	4171	-0-	-262	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4102	-0-	-188	-0-	4102	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

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
10	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					54
11	900	N	461	-0-	-439	-0-	461	2			N	-0-					54

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

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-
10	3131	X	2862	-0-	-269	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	1845	-0-	-1185	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

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
10	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					37
*11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					37

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

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
10	620	N	370	-0-	-250	-0-	370	2			N	-0-					18
11	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	2			N	-0-					18

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

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
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					50
*11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					50

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

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-
10	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
*11	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6406	2	10	9	N	9	146	1			10
*11	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					10

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816

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-
10	2511	N	2396	-0-	-115	-0-	2393	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2540	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

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
10	3441	X	3430	-0-	-11	-0-	3405	2	25	9	N	23					150
11	3330	X	3265	-0-	-65	-0-	3262	2	3	9	N	3					153

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603

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-
10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
*11	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

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
10	3689	X	960	-0-	-2729	-0-	960	2			N	-0-					57
11	3570	X	1019	-0-	-2551	-0-	1019	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

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
10	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					105
*11	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	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

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-
10	5921	X	5195	-0-	-726	-0-	5188	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	5730	X	5045	-0-	-685	-0-	5042	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3999 X	3506	-0-	-493	-0-	3506	2			N	-0-					20
11	3870 X	2440	-0-	-1430	-0-	2440	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

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-
10	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
*11	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

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
10	1581 X	1209	-0-	-372	-0-	1209	2			N	-0-					147
11	1500 X	939	-0-	-561	-0-	939	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

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-
10	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
*11	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

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-
10	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
11	990 X	838	-0-	-152	-0-	838	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

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
10	3534 X	3000	-0-	-534	-0-	3000	2			N	-0-					33
11	3420 X	2955	-0-	-465	-0-	2955	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

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
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					22
*11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					22

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	4433	X	4068	-0-	-365	-0-	4068	2			N	-0-					75
11	4260	X	3970	-0-	-290	-0-	3970	2			N	-0-					75

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829

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-
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
*11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	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

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
10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					27
*11	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					27

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

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-
10	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
*11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	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

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-
10	2821	X	2527	-0-	-294	-0-	2514	2	13	9	N	12	12	8			-0-
11	2730	X	2463	-0-	-267	-0-	2457	2	6	9	N	5	5	8			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

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
10	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2			N	-0-					127
*11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					127

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

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
10	2821	X	2184	-0-	-637	-0-	2184	2			N	-0-					86
11	2730	X	2031	-0-	-699	-0-	2031	2			N	-0-					86

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					65
*11	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

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-
10	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
*11	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

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
10	3968 X	2479	-0-	-1489	-0-	2479	2			N	-0-					145
11	3840 X	2461	-0-	-1379	-0-	2461	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

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-
10	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
*11	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

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
10	2666 N	1716	-0-	-950	-0-	1716	2			N	-0-					190
*11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					190

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615

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-
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
*11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

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-
10	9748 X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
*11	10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					117
*11	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					117

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
*11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					33
*11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					33

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	4185	X	4063	-0-	-122	-0-	4063	2			N	-0-					90
11	4050	X	3755	-0-	-295	-0-	3755	2			N	-0-					90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
*11	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	8277	X	8213	-0-	-64	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7700	-0-	-310	-0-	7700	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3162	X	1912	-0-	-1250	-0-	1912	2			N	-0-					100
*11	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					100

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					-0-
*11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

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-
10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4095	2	54	9	N	49	49	8			-0-
*11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4160	2	23	9	N	21	21	8			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

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
10	2325	X	1889	-0-	-436	-0-	1889	2			N	-0-					27
11	2250	X	1956	-0-	-294	-0-	1956	2			N	-0-					27

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

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-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
11	960	N	866	-0-	-94	-0-	866	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

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-
10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3827	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*11	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2826	2	3	9	N	3	3	8			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

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
10	1364	N	905	-0-	-459	-0-	905	2			N	-0-					18
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	2			N	-0-					18

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

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-
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
*11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2449 X	2167	-0-	-282	-0-	2167	2			N	-0-					45
11	2370 X	2072	-0-	-298	-0-	2072	2			N	-0-					45

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650

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-
10	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
*11	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

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
10	3565 X	3516	-0-	-49	-0-	3516	2			N	-0-					83
11	3450 X	3249	-0-	-201	-0-	3249	2			N	-0-					83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

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
10	2573 X	1691	-0-	-882	-0-	1656	2	35	9	N	32					87
11	2490 X	1704	-0-	-786	-0-	1704	2			N	-0-					87

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

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
10	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					79
11	3720 X	3277	-0-	-443	-0-	3277	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

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
10	2325 N	782	-0-	-1543	-0-	782	2			N	-0-					87
11	1470 N	747	-0-	-723	-0-	747	2			N	-0-					87

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

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-
10	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2510	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*11	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2571	2	6	9	N	5	5	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1302 X	697	-0-	-605	-0-	697	2			N	-0-					77
11	1260 X	674	-0-	-586	-0-	674	2			N	-0-					77

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

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
10	5208 X	5121	-0-	-87	-0-	5121	2			N	-0-					52
11	5040 X	4719	-0-	-321	-0-	4719	2			N	-0-					52

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

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-
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
*11	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

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
10	4278 X	3044	-0-	-1234	-0-	3044	2			N	-0-					28
11	4140 X	3025	-0-	-1115	-0-	3025	2			N	-0-					28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

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
10	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					50
11	2640 N	2270	-0-	-370	-0-	2270	2			N	-0-					50

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

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-
10	3968 X	3828	-0-	-140	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
11	3870 X	3534	-0-	-336	-0-	3534	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

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
10	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					21
11	4590 X	4341	-0-	-249	-0-	4341	2			N	-0-					21

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2325	N	933	-0-	-1392	-0-	933	2			N	-0-					17
*11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

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
10	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					133
*11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					133

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

*12	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					119
*01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					119
*02	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					119
*03	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					119
*04	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					119
*05	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					119
*06	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					119
*07	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					119
*08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					119
*09	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					119
*10	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-	119	1			-0-
*11	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

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-
10	7285	X	5852	-0-	-1433	-0-	5824	2	28	9	N	25	25	8			-0-
11	7050	X	6049	-0-	-1001	-0-	6036	2	13	9	N	12	12	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

*12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					86
*01	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					86
*02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					86
*03	4309	X	3721	-0-	-588	-0-	3721	2			N	-0-					86
*04	4170	X	3745	-0-	-425	-0-	3745	2			N	-0-					86
*05	4309	X	3814	-0-	-495	-0-	3814	2			N	-0-					86
*06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					86
*07	4309	X	3652	-0-	-657	-0-	3652	2			N	-0-					86
*08	3875	X	3538	-0-	-337	-0-	3538	2			N	-0-					86
*09	4170	X	3830	-0-	-340	-0-	3830	2			N	-0-					86
*10	4309	X	3445	-0-	-864	-0-	3445	2			N	-0-	86	1			-0-
11	4170	X	3775	-0-	-395	-0-	3775	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2852	X	2280	-0-	-572	-0-	2279	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2760	X	1763	-0-	-997	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

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
10	4929	X	4708	-0-	-221	-0-	4708	2			N	-0-					160
*11	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					160

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

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-
10	2511	X	1813	-0-	-698	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1468	-0-	-962	-0-	1468	2			N	-0-					-0-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

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-
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

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
10	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					50
*11	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					50

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

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-
10	3286	X	2059	-0-	-1227	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2739	-0-	-111	-0-	2739	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

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-
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
*11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1643 N	1575	-0-	-68	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
11	1590 N	769	-0-	-821	-0-	769	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

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-
10	1953 N	1650	-0-	-303	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
*11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

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-
10	2294 N	2177	-0-	-117	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
*11	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

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-
10	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
*11	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

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
10	1798 X	1565	-0-	-233	-0-	1565	2			N	-0-					20
11	2490 X	336	-0-	-2154	-0-	336	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

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-
10	6944 X	6265	-0-	-679	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
11	6720 X	5873	-0-	-847	-0-	5873	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

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
10	7068 X	5573	-0-	-1495	-0-	5573	2			N	-0-					181
11	6840 X	3725	-0-	-3115	-0-	3725	2			N	-0-					181

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2268	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2177	2	2	9	N	2	2	8			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

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
10	4278	X	3662	-0-	-616	-0-	3662	2			N	-0-					16
11	4140	X	3782	-0-	-358	-0-	3782	2			N	-0-					16

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

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
10	4805	X	3866	-0-	-939	-0-	3866	2			N	-0-					18
11	4650	X	3882	-0-	-768	-0-	3882	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

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
10	3100	N	3520	-0-	420	420	3520	2			N	-0-					23
*11	1925	N	1505	-0-	-420	-0-	1505	2			N	-0-					23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

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
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					140
11	1560	N	1151	-0-	-409	-0-	1151	2			N	-0-					140

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

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
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					28
*11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	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

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
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					73
*11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					73

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2852 X	1808	-0-	-1044	-0-	1808	2			N	-0-					50
11	2760 X	1998	-0-	-762	-0-	1998	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

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-
10	4247 X	4119	-0-	-128	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
11	4110 X	3445	-0-	-665	-0-	3445	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

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-
10	3937 X	2515	-0-	-1422	-0-	2513	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3810 X	2657	-0-	-1153	-0-	2656	2	1	9	N	1	1	8			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

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
10	2728 X	2207	-0-	-521	-0-	2207	2			N	-0-					92
11	2610 X	2090	-0-	-520	-0-	2090	2			N	-0-					92

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

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
10	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2636	2	12	9	N	11					13
*11	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					13

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

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
10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					40
11	1500 N	1447	-0-	-53	-0-	1447	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

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
10	6572 X	6097	-0-	-475	-0-	6097	2			N	-0-					44
11	6360 X	6085	-0-	-275	-0-	6085	2			N	-0-					44

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6213	2	19	9	N	17	17	8			-0-
*11	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5393	2	3	9	N	3	3	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

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
10	4991 X	4438	-0-	-553	-0-	4438	2			N	-0-					7
11	4800 X	4155	-0-	-645	-0-	4155	2			N	-0-					7

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

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-
10	8804 X	8024	-0-	-780	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
11	8520 X	6682	-0-	-1838	-0-	6682	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

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-
10	4402 X	3971	-0-	-431	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
11	3960 X	3580	-0-	-380	-0-	3580	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

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
10	9114 X	5294	-0-	-3820	-0-	5294	2			N	-0-					13
11	8820 X	5818	-0-	-3002	-0-	5818	2			N	-0-					13

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

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
10	6200 X	4023	-0-	-2177	-0-	4023	2			N	-0-					3
11	3420 X	3149	-0-	-271	-0-	3149	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

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-
10	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
*11	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	5983 X	5285	-0-	-698	-0-	5267	2	18	9	N	16	16	8			-0-
11	5790 X	5422	-0-	-368	-0-	5414	2	8	9	N	7	7	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

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	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	7459	2	254	9	N	231					242
*10	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7358	2	17	9	N	15	185	1			72
*11	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-	72	1			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202

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-
10	15001 X	15001	-0-	-0-	-0-	15001	2			N	-0-					-0-
*11	14627 X	14627	-0-	-0-	-0-	14627	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

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-
10	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
*11	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	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

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
10	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					37
*11	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	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

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-
10	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
*11	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	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

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
10	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-					7
*11	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					7

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2			N	-0-					7
*11	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	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

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-
10	19424 X	19424	-0-	-0-	-0-	19424	2			N	-0-					-0-
*11	18874 X	18874	-0-	-0-	-0-	18874	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849

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-
10	6076 X	6028	-0-	-48	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
11	5910 X	5456	-0-	-454	-0-	5456	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

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-
10	2945 X	2728	-0-	-217	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
11	2820 X	2519	-0-	-301	-0-	2519	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

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-
10	10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
*11	18737 X	18737	-0-	-0-	-0-	18737	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

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
10	8308 X	7431	-0-	-877	-0-	7431	2			N	-0-					10
11	8040 X	7575	-0-	-465	-0-	7575	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

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-
10	3906 X	1040	-0-	-2866	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
11	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3844 X	3768	-0-	-76	-0-	3768	2			N	-0-					19
11	3720 X	3389	-0-	-331	-0-	3389	2			N	-0-					19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

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
10	4309 X	4144	-0-	-165	-0-	4144	2			N	-0-					20
11	4170 X	3755	-0-	-415	-0-	3755	2			N	-0-					20

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915

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
10	6789 X	6714	-0-	-75	-0-	6714	2			N	-0-					18
11	6570 X	6194	-0-	-376	-0-	6194	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

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
10	9269 X	7701	-0-	-1568	-0-	7701	2			N	-0-					31
11	8820 X	7687	-0-	-1133	-0-	7687	2			N	-0-					31

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

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-
10	7347 X	4511	-0-	-2836	-0-	4507	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	7110 X	6021	-0-	-1089	-0-	6015	2	6	9	N	5	5	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852

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-
10	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
*11	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	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

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-
10	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
*11	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3906	X	2889	-0-	-1017	-0-	2882	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*11	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5341	2	7	9	N	6	6	8			-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

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-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	6297	-0-	3297	3297	6297	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852

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
10	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-					7
*11	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	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

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-
10	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
*11	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	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

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
10	2914	X	1958	-0-	-956	-0-	1958	2			N	-0-					2
*11	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

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-
10	4650	X	4495	-0-	-155	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4111	-0-	-269	-0-	4111	2			N	-0-					-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

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-
10	11408	X	10321	-0-	-1087	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	9763	-0-	-1127	-0-	9763	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2108	N	1966	-0-	-142	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1836	-0-	-144	-0-	1836	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

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-
10	18011	X	14349	-0-	-3662	-0-	14349	2			N	-0-					-0-
11	17430	X	12739	-0-	-4691	-0-	12739	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849

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-
10	39401	X	31432	-0-	-7969	-0-	31432	2			N	-0-					-0-
11	33360	X	29358	-0-	-4002	-0-	29358	2			N	-0-					-0-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 02/16/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

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-
10	SHUT IN		49595	-0-	49595	55650	49595	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		124588	-0-	124588	180238	124588	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580

05	0		10343	-0-	10343	10343	10343	2			N	-0-					-0-
06	0		39248	-0-	39248	49591	39248	2			N	-0-					-0-
*07	102442	X	52851	-0-	-49591	-0-	52851	2			N	-0-					-0-
08	61101	X	45877	-0-	-15224	-0-	45877	2			N	-0-					-0-
09	59130	X	31884	-0-	-27246	-0-	31884	2			N	-0-					-0-
10	61101	X	26476	-0-	-34625	-0-	26476	2			N	-0-					-0-
11	59130	X	27907	-0-	-31223	-0-	27907	2			N	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207078 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207894 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211523 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 217453 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218112 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223603 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229883 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233732 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241572 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2573	N	2015	-0-	-558	-0-	56	1	1959	2	Y	-0-					75
11	2610	N	1733	-0-	-877	-0-	49	1	1680	2	Y	4					79
							4	9									

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243432 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245787 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251128 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251421 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251729 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256028 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266332 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
*11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

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-
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
*11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

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-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

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
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					40
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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

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-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
*11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

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-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					122
*11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	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
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-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
*11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					99
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					99

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			10
*11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-			10

PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150

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-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	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

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
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			10
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			10

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

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-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

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-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

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-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

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-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

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-
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	496	N	91	-0-	-405	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190622 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194369 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194793 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 196043 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196113 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196323 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196329 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196697 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197228 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198362 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198801 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200640 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201237 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 206178 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207384 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209627 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 9064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 209839 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211793 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213236 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226052 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228153 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229199 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229221 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229841 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229891 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230296 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230626 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230764 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231846 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233034 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233323 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234072 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 235583 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241146 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241580 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243537 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243827 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245134 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247395 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247877 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247967 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250930 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251425 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252406 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252450 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252503 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252876 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252898 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252905 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252921 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253263 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254616 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491

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
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			23
*11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-			23

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255966 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256927 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257238 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257718 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
*11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	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

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-
10	SWR 10	1845	-0-	1845	383454	1845	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	1649	-0-	1649	385103	1649	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262483 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
10	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					108
*11	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266352 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270129 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
*11	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

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
10	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2			N	-0-					157
11	9420 X	6649	-0-	-2771	-0-	6649	2			N	-0-					157

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND) 30323 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
STONE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 108959 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12219 - 12334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, N. (PETTIT) 30323 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HUFFMAN, EVA WELL #: 1 RRCID -> 112884 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 14197 PERF. 8682 - 8850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	138	-0-	-12	-0-	3	1	135	2	N	-0-			15
*10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	2	N	-0-			15
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	4	1	168	2	N	-0-			15

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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-

FARRAR, SE. 30325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144617 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8894 - 9440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205892 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8932 - 8952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205907 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207076 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207953 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 8836

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211690 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215513 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 8816 - 8935

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223612 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228223 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 8774

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233317 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235956 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 8858 - 8970

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243431 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244656 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8646 - 8778

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251730 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266364 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
*11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183913 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8484 - 8581

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196698 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 8873

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212681 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 8724

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1577	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*11	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1572	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225593 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226505 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228154 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228658 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 8497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228882 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 8867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229200 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229216 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229222 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229517 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229525 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229538 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 8436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229834 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229859 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 8867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229892 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230094 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 8851

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 230439 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232012 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233324 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233535 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235605 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238965 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241915 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243014 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243826 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247394 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247463 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247966 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248714 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 8872

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250928 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251424 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251717 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 252449 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252906 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 252923 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
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
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2	N	-0-			147
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254617 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 255003 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 8776

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256932 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257231 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257377 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	SWR 10	388	-0-	388	149851	388	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	209	-0-	209	150060	209	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 261499 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855

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
10	SWR 10	826	-0-	826	95694	826	2		N	-0-			30
11	SWR 10	799	-0-	799	96493	799	2		N	-0-			30

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266214 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266541 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-
*11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270133 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275510 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8438

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281972 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) 32791 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
OWENS "C" WELL #: 1 RRCID -> 155163 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10921 - 10968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764

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-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	DLQ G-10	610	-0-	610	1938	41	1	569	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1938					Y	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

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
10	DLQ G-10	458	-0-	458	1370	31	1	426	2	Y	1					13
						1	9									
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1370					Y	NO RPT					13

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

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
10	3100 X	3089	-0-	-11	-0-	209	1	2880	2	N	-0-					2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

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-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

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-
10	DLQ G-10	103	-0-	103	211	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					24
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
10	DLQ G-10	907	-0-	907	2541	61	1	846	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2541					Y	NO RPT					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	136					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	136					Y	NO RPT					1

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

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-
10	DLQ G-10	1237	-0-	1237	4241	84	1	1153	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4241					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

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-
10	DLQ G-10	2038	-0-	2038	6225	138	1	1900	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6225					Y	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

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-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495

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-
10	14B2 EXT	179	-0-	179	179	12	1	167	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	179					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	142	1	2253	2	N	-0-					-0-
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					2
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	15					Y	NO RPT					2

SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
10	DLQ G-10		1413	-0-	1413	4165	96	1	1317	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4165					Y	NO RPT					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
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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					1
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	232					Y	NO RPT					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
*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
10	DLQ G-10		4310	-0-	4310	12027	291	1	4019	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12027					Y	NO RPT					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

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
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
10	DLQ G-10	1537	-0-	1537	4556	104	1	1433	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4556					Y	NO RPT					3

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

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
10	DLQ G-10	2636	-0-	2636	8040	178	1	2458	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8040					Y	NO RPT					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287

*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
10	DLQ G-10	2357	-0-	2357	6167	159	1	2197	2	Y	1					4
						1	9									
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6167					Y	NO RPT					4

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

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-
10	DLQ G-10	2589	-0-	2589	8097	175	1	2414	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8097					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227150 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

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-
10	DLQ G-10	2572	-0-	2572	7383	174	1	2398	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7383					Y	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

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-
10	DLQ G-10	400	-0-	400	1234	27	1	373	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1234					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

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
10	DLQ G-10	1085	-0-	1085	3095	73	1	1012	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3095					Y	NO RPT					3

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

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
10	9 X	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

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-
10	14B2 EXT	40	-0-	40	73	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	73					Y	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

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
10	DLQ G-10	3607	-0-	3607	10242	244	1	3363	2	Y	-0-					7
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10242					Y	NO RPT					7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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
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
10	DLQ G-10	2498	-0-	2498	8145	169	1	2327	2	Y	2					12
						2	9									
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8145					Y	NO RPT					12

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
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
10	DLQ G-10	2691	-0-	2691	7325	182	1	2508	2	Y	1					37
						1	9									
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7325					Y	NO RPT					37

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
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-
10	DLQ G-10	912	-0-	912	2759	62	1	850	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2759					Y	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	DLQ G-10	2147	-0-	2147	6423	145	1	1995	2	Y	6					9
						7	9									
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6423					Y	NO RPT					9

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
06	2903 N	2395	-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-
10	DLQ G-10	1969	-0-	1969	6063	234	1	1735	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6063					Y	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
10	DLQ G-10	2498	-0-	2498	7487	169	1	2329	2	Y	-0-					5
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7487					Y	NO RPT					5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	DLQ G-10	186	-0-	186	361	13	1	173	2	Y	-0-			3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	361					Y	NO RPT			3

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

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
10	DLQ G-10	1658	-0-	1658	5229	112	1	1546	2	Y	-0-			11
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5229					Y	NO RPT			11

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

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
10	DLQ G-10	1453	-0-	1453	3806	98	1	1355	2	Y	-0-			4
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3806					Y	NO RPT			4

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

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-
10	DLQ G-10	607	-0-	607	1921	41	1	566	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1921					Y	NO RPT			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

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
10	DLQ G-10	1881	-0-	1881	5974	127	1	1751	2	Y	3			6
						3	9							
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5974					Y	NO RPT			6

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

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
10	DLQ G-10	2977	-0-	2977	8886	201	1	2776	2	Y	-0-			2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8886					Y	NO RPT			2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
10	DLQ G-10	809	-0-	809	2854	55	1	752	2	Y	2					5
						2	9									
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2854					Y	NO RPT					5

DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558

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
10	DLQ G-10	1183	-0-	1183	3886	80	1	1103	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3886					Y	NO RPT					3

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

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-
10	DLQ G-10	3166	-0-	3166	10169	214	1	2952	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10169					Y	NO RPT					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

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
10	DLQ G-10	1586	-0-	1586	4976	107	1	1479	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4976					Y	NO RPT					3

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

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
10	DLQ G-10	2118	-0-	2118	6065	143	1	1974	2	Y	1					7
						1	9									
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6065					Y	NO RPT					7

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

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-
10	DLQ G-10	2348	-0-	2348	7098	159	1	2189	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7098					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

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
*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
10	DLQ G-10	1659	-0-	1659	4912	112	1	1544	2	Y	3					11
						3	9									
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4912					Y	NO RPT					11

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

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
10	DLQ G-10	3625	-0-	3625	10871	245	1	3380	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10871					Y	NO RPT					2

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

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
10	DLQ G-10	2429	-0-	2429	8347	164	1	2265	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8347					Y	NO RPT					1

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

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
10	DLQ G-10	2070	-0-	2070	6539	140	1	1930	2	Y	-0-					5
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6539					Y	NO RPT					5

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

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
10	DLQ G-10	1443	-0-	1443	2910	98	1	1345	2	Y	-0-					8
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2910					Y	NO RPT					8

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

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
10	DLQ G-10	1838	-0-	1838	5328	124	1	1714	2	Y	-0-					4
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5328					Y	NO RPT					4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	DLQ G-10	718	-0-	718	5442	48	1	668	2	Y	2					12
						2	9									
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5442					Y	NO RPT					12

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

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
10	DLQ G-10	1629	-0-	1629	4844	110	1	1519	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4844					Y	NO RPT					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

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
10	DLQ G-10	2913	-0-	2913	7937	313	1	2600	2	Y	-0-					5
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7937					Y	NO RPT					5

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

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
10	DLQ G-10	2658	-0-	2658	7637	180	1	2478	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7637					Y	NO RPT					1

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

*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
10	DLQ G-10	1236	-0-	1236	3746	84	1	1152	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3746					Y	NO RPT					3

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

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-
10	DLQ G-10	2172	-0-	2172	6534	147	1	2025	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6534					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 242996 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11230 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	DLQ	G-10	2239	-0-	2239	4782	151	1	2088	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4782					Y	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	DLQ	G-10	1942	-0-	1942	6359	131	1	1811	2	Y	-0-					5
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6359					Y	NO RPT					5

RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
10	DLQ	G-10	2702	-0-	2702	8032	180	1	2480	2	Y	38					62
							42	9									
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8032					Y	NO RPT					62

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	DLQ	G-10	1326	-0-	1326	4650	90	1	1236	2	Y	-0-					1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4650					Y	NO RPT					1

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	DLQ	G-10	830	-0-	830	2119	56	1	774	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2119					Y	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	DLQ	G-10	2194	-0-	2194	6390	148	1	2043	2	Y	3					8
							3	9									
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6390					Y	NO RPT					8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	DLQ G-10	1578	-0-	1578	4059	107	1	1469	2	Y	2					6
						2	9									
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4059					Y	NO RPT					6

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

*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
10	DLQ G-10	657	-0-	657	2218	44	1	613	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2218					Y	NO RPT					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

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
10	DLQ G-10	1160	-0-	1160	3582	78	1	1081	2	Y	1					4
						1	9									
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3582					Y	NO RPT					4

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

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-
10	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	152	1	2102	2	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

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-
10	DLQ G-10	2291	-0-	2291	6832	155	1	2136	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6832					Y	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

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
10	DLQ G-10	2654	-0-	2654	8085	179	1	2469	2	Y	5					29
						6	9									
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8085					Y	NO RPT					29

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
SIMS, ALTON WELL #: 24 RRCID -> 249223 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11192 - 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
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/15/2016

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

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
10	DLQ G-10	2072	-0-	2072	6208	140	1	1932	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6208					Y	NO RPT					2

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

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-
10	DLQ G-10	2058	-0-	2058	6179	139	1	1919	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6179					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

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-
10	DLQ G-10	1841	-0-	1841	4831	124	1	1717	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4831					Y	NO RPT					-0-

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

*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
10	DLQ G-10	1723	-0-	1723	5277	116	1	1607	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5277					Y	NO RPT					2

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

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
10	DLQ G-10	846	-0-	846	2761	57	1	787	2	Y	2					5
						2	9									
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2761					Y	NO RPT					5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

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
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
10	DLQ G-10	812	-0-	812	2408	54	1	752	2	Y	5					61
						6	9									
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2408					Y	NO RPT					61

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
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
10	DLQ G-10	2103	-0-	2103	6633	142	1	1960	2	Y	1					6
						1	9									
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6633					Y	NO RPT					6

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
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-
10	DLQ G-10	79	-0-	79	299	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	299					Y	NO RPT					-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
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-
10	DLQ G-10	227	-0-	227	622	15	1	212	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	622					Y	NO RPT					-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
*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
10	DLQ G-10	2435	-0-	2435	4479	163	1	2243	2	Y	26					61
						29	9									
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4479					Y	NO RPT					61

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
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-
10	DLQ G-10	1150	-0-	1150	3533	78	1	1072	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3533					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	DLQ G-10	3413	-0-	3413	9467	231	1	3182	2	Y	-0-			2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9467					Y	NO RPT			2

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

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
10	DLQ G-10	1470	-0-	1470	3846	99	1	1369	2	Y	2			4
						2	9							
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3846					Y	NO RPT			4

SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

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
10	DLQ G-10	2354	-0-	2354	7022	159	1	2194	2	Y	1			5
						1	9							
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7022					Y	NO RPT			5

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

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
10	DLQ G-10	3141	-0-	3141	9100	212	1	2929	2	Y	-0-			2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9100					Y	NO RPT			2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

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
10	1209 N	1054	-0-	-155	-0-	62	1	992	2	N	-0-			72
11	1050 N	904	-0-	-146	-0-	54	1	850	2	N	-0-			72

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637

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-
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	72	1	1144	2	N	-0-			-0-
*11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	108	1	1698	2	N	-0-			-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

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-
10	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	202	1	3217	2	N	-0-			-0-
*11	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	263	1	4149	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

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-
10	1488 N	1469	-0-	-19	-0-	87	1	1382	2	N	-0-			-0-
*11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	87	1	1375	2	N	-0-			-0-

TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

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
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	142	1	2257	2	N	-0-			57
11	2250 N	2203	-0-	-47	-0-	131	1	2072	2	N	-0-			57

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

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-
10	3100 N	4138	-0-	1038	1038	244	1	3894	2	N	-0-			-0-
*11	3000 N	5168	-0-	2168	3206	308	1	4860	2	N	-0-			-0-

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
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-
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	98	1	1568	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1023	-0-	-237	-0-	61	1	962	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11443 - 12653

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	183	1	2919	2	N	-0-					-0-
*11	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	194	1	3051	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

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-
10	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	212	1	3376	2	N	-0-					-0-
*11	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	149	1	2345	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

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
10	558	N	400	-0-	-158	-0-	24	1	376	2	N	-0-					20
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	21	1	333	2	N	-0-					20

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

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-
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	146	1	2324	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1938	-0-	-162	-0-	116	1	1822	2	N	-0-					-0-

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
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-
10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	183	1	2908	2	N	-0-			-0-
*11	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	146	1	2293	2	N	-0-			-0-

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

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-
10	2015	N	1554	-0-	-461	-0-	92	1	1462	2	N	-0-			-0-
*11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	137	1	2152	2	N	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

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
10	1023	N	933	-0-	-90	-0-	53	1	880	2	N	-0-			17
11	960	N	858	-0-	-102	-0-	52	1	806	2	N	-0-			17

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

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-
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	92	1	1460	2	N	-0-			-0-
*11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	74	1	1174	2	N	-0-			-0-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

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
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	65	1	1039	2	N	-0-			65
11	1050	N	944	-0-	-106	-0-	56	1	888	2	N	-0-			65

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

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
10	1612	N	1086	-0-	-526	-0-	64	1	1022	2	N	-0-			40
11	1470	N	1101	-0-	-369	-0-	66	1	1035	2	N	-0-			40

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
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-
10	2718	N	2604	-0-	-114	-0-	154	1	2450	2	N	-0-					-0-
*11	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	153	1	2409	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

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-
10	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	144	1	2288	2	N	-0-					-0-
*11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	158	1	2492	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

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-
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	123	1	1964	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1976	-0-	-4	-0-	118	1	1858	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	2201	N	1301	-0-	-900	-0-	77	1	1224	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	1496	-0-	-934	-0-	89	1	1407	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

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-
10	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	94	1	1494	2	N	-0-					-0-
*11	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	167	1	2627	2	N	-0-					-0-

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
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
10	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	70	1	1109	2	N	-0-					10
11	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	72	1	1128	2	N	-0-					10

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

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-
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	90	1	1431	2	N	-0-					-0-
*11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	86	1	1352	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

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-
10	3100	N	6548	-0-	3448	7141	387	1	6161	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2512	-0-	2512	9653	150	1	2362	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

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-
10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	200	1	3189	2	N	-0-					-0-
*11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	175	1	2759	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

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
10	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	87	1	1385	2	N	-0-					17
*11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	83	1	1311	2	N	-0-					17

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

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-
10	3069	X	370	-0-	-2699	-0-	22	1	348	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	30	-0-	-2940	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-

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
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-
10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	169	1	2690	2	N	-0-					-0-
*11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	250	1	3946	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

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-
10	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	68	1	1078	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	991	-0-	-119	-0-	59	1	932	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

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-
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	108	1	1719	2	N	-0-					-0-
*11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	109	1	1719	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11374 - 11538

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	196	1	3284	2	N	-0-					35
11	3480	X	2953	-0-	-527	-0-	180	1	2773	2	N	-0-					35

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

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-
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	114	1	1917	2	N	-0-					-0-
*11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	143	1	2203	2	N	-0-					-0-

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
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11	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

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
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	189	1	3161	2	N	-0-			20
*11	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	203	1	3128	2	N	-0-			20

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

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-
10	2015	N	1761	-0-	-254	-0-	99	1	1662	2	N	-0-			-0-
*11	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	137	1	2104	2	N	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979

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							
10	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	413	1	6929	2	N	40			87
							44	9							
*11	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	401	1	6170	2	N	74			161
							81	9							

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

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
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	96	1	1602	2	N	-0-			23
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	3	1	43	2	N	-0-			23

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

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-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	58	1	968	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	61	1	945	2	N	-0-			-0-

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
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-
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	103	1	1638	2	N	-0-			-0-
*11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	105	1	1661	2	N	-0-			-0-

BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

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-
10	1302	N	954	-0-	-348	-0-	56	1	898	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	73	1	1152	2	N	-0-			-0-

H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

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
10	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	178	1	2840	2	N	-0-			17
*11	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	162	1	2559	2	N	-0-			17

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

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
10	1612	N	1301	-0-	-311	-0-	77	1	1224	2	N	-0-			20
11	1920	N	933	-0-	-987	-0-	56	1	877	2	N	-0-			20

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

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
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	23	1	377	2	N	-0-			30
11	390	N	293	-0-	-97	-0-	18	1	275	2	N	-0-			30

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614

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-
10	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	105	1	1677	2	N	-0-			-0-
*11	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	102	1	1605	2	N	-0-			-0-

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
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	2263	N	1811	-0-	-452	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1630	-0-	-380	-0-	1630	3			Y	-0-					-0-

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

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-
10	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
*11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-0-

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

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-
10	3658	X	2958	-0-	-700	-0-	2958	3			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2924	-0-	-256	-0-	2924	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

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-
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	94	1	1785	2	N	-0-					-0-
*11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	132	1	1843	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

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-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	88	1	1688	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	85	1	1541	2	N	-0-					-0-

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
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-
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	91	1	1744	2	N	-0-					-0-
*11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	112	1	1483	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

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-
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	106	1	2017	2	N	-0-					-0-
*11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	134	1	1940	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

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-
10	3038	X	2794	-0-	-244	-0-	139	1	2655	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2376	-0-	-564	-0-	125	1	2251	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

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-
10	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	145	1	2772	2	N	-0-					-0-
*11	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	170	1	3063	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

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-
10	2728	X	1819	-0-	-909	-0-	91	1	1728	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2300	-0-	-340	-0-	146	1	2154	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

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-
10	2046	N	1753	-0-	-293	-0-	87	1	1666	2	N	-0-					-0-
*11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	114	1	1544	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

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-
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	118	1	2250	2	N	-0-					-0-
*11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	117	1	1647	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820

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-
10	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	137	1	2017	2	N	-0-					-0-
*11	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	128	1	1765	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

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-
10	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	115	1	2203	2	Y	-0-					-0-
*11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	98	1	1771	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

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-
10	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	159	1	3033	2	N	-0-					-0-
*11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	108	1	1954	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

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-
10	1922 N	1730	-0-	-192	-0-	86	1	1644	2	N	-0-					-0-
11	1800 N	1646	-0-	-154	-0-	86	1	1560	2	N	-0-					-0-

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
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-
10	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	148	1	2821	2	N	-0-					-0-
*11	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	141	1	2554	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

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-
10	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	139	1	2661	2	N	-0-					-0-
*11	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	143	1	2589	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

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-
10	14229 X	11701	-0-	-2528	-0-	583	1	11118	2	N	-0-					-0-
11	13770 X	10773	-0-	-2997	-0-	565	1	10208	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

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
10	12307 X	9698	-0-	-2609	-0-	483	1	9215	2	N	-0-					24
11	11910 X	11375	-0-	-535	-0-	596	1	10779	2	N	-0-					24

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

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
10	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	288	1	5498	2	N	-0-					41
11	5550 X	5291	-0-	-259	-0-	277	1	5014	2	N	-0-					41

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

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
10	8401 X	7968	-0-	-433	-0-	397	1	7571	2	N	-0-					115
11	8130 X	6447	-0-	-1683	-0-	338	1	6109	2	N	-0-					115

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

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-
10	7254 X	7094	-0-	-160	-0-	353	1	6741	2	N	-0-					-0-
11	7020 X	6928	-0-	-92	-0-	363	1	6565	2	N	-0-					-0-

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
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-
10	4712	X	4203	-0-	-509	-0-	209	1	3994	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	3800	-0-	-760	-0-	199	1	3601	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 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
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-
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	291	1	5545	2	Y	-0-					-0-
11	5610	X	5384	-0-	-226	-0-	282	1	5102	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 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
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-
10	4743	X	4040	-0-	-703	-0-	201	1	3839	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	4037	-0-	-193	-0-	212	1	3825	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14043	X	9432	-0-	-4611	-0-	470	1	8962	2	N	-0-					149
11	13590	X	5646	-0-	-7944	-0-	296	1	5350	2	N	-0-					149

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3193	X	2814	-0-	-379	-0-	140	1	2674	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2680	-0-	-350	-0-	141	1	2539	2	Y	-0-					-0-

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
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									
10	12803	X	12303	-0-	-500	-0-	577	1	11691	2	N	32	30	1			13
							35	9									
11	12390	X	11910	-0-	-480	-0-	549	1	11361	2	N	-0-	13	1			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	5952	X	5031	-0-	-921	-0-	251	1	4780	2	Y	-0-					-0-
11	5670	X	4800	-0-	-870	-0-	252	1	4548	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

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-
10	3782	X	3570	-0-	-212	-0-	178	1	3392	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3356	-0-	-274	-0-	176	1	3180	2	Y	-0-					-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

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									
10	11904	X	11158	-0-	-746	-0-	523	1	10600	2	N	32	24	1			14
							35	9									
11	11310	X	10770	-0-	-540	-0-	496	1	10274	2	N	-0-	14	1			-0-

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

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-
10	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	305	1	6182	2	N	-0-					-0-
*11	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	285	1	5911	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

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-
10	11749	X	10321	-0-	-1428	-0-	485	1	9836	2	N	-0-					-0-
11	11370	X	10630	-0-	-740	-0-	490	1	10140	2	N	-0-					-0-

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
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									
10	9052	X	4937	-0-	-4115	-0-	228	1	4633	2	Y	69	97	1			11
							76	9									
*11	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	427	1	8832	2	Y	-0-					11

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391

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	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	30	1	1479	2	N	-0-					23
*10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	37	1	1851	2	N	-0-					23
*11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	34	1	1681	2	N	-0-					23

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

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	430	-0-	-50	-0-	8	1	422	2	N	-0-					115
*10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	8	1	413	2	N	-0-					115
11	510	N	384	-0-	-126	-0-	8	1	376	2	N	-0-					115

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

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
10	2945	X	2333	-0-	-612	-0-	2333	2			N	-0-					160
11	2850	X	2273	-0-	-577	-0-	2273	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
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	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

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
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					60
*11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					60

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

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
10	4495 X	2835	-0-	-1660	-0-	2835	2			N	-0-					50
11	4470 X	3095	-0-	-1375	-0-	3095	2			N	-0-					50

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

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
10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					25
*11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					25

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

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-
10	3007 X	2924	-0-	-83	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
11	2910 X	2617	-0-	-293	-0-	2617	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

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									
10	2511 X	2363	-0-	-148	-0-	111	1	2252	2	Y	-0-	3	1			5
*11	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	123	1	2551	2	Y	2					7
						2	9									

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
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									
10	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	237	1	4807	2	Y	1	7	1			14
							1	9									
11	4920	X	4277	-0-	-643	-0-	196	1	4078	2	Y	3					17
							3	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	3224	X	2751	-0-	-473	-0-	129	1	2621	2	Y	1	4	1			9
							1	9									
11	3120	X	2492	-0-	-628	-0-	114	1	2376	2	Y	2					11
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	366	1	7408	2	Y	10	10	1			29
							11	9									
*11	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	332	1	6911	2	Y	5					34
							6	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	4371	X	4290	-0-	-81	-0-	202	1	4087	2	Y	1	5	1			12
							1	9									
*11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	197	1	4110	2	Y	3					15
							3	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	X	1355	-0-	-445	-0-	49	1	1305	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	2263	X	1448	-0-	-815	-0-	60	1	1387	2	Y	1					4
							1	9									
08	2263	X	1591	-0-	-672	-0-	59	1	1531	2	Y	1					5
							1	9									
09	2190	X	605	-0-	-1585	-0-	24	1	581	2	Y	-0-					5
10	1457	X	562	-0-	-895	-0-	26	1	536	2	Y	-0-	2	1			3
*11	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	81	1	1681	2	Y	1					4
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

06	1200	N	1052	-0-	-148	-0-	38	1	1013	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	45	1	1052	2	Y	1					4
							1	9									
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	40	1	1056	2	Y	1					5
							1	9									
09	1050	N	991	-0-	-59	-0-	39	1	952	2	Y	-0-					5
10	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	50	1	1019	2	Y	-0-	2	1			3
*11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	51	1	1061	2	Y	1					4
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	72	1	1905	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	89	1	2049	2	Y	1					5
							1	9									
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	78	1	2030	2	Y	1					6
							1	9									
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	78	1	1898	2	Y	1					7
							1	9									
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	88	1	1782	2	Y	-0-	2	1			5
*11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	97	1	2011	2	Y	1					6
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

06	930	N	886	-0-	-44	-0-	32	1	853	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	1054	N	827	-0-	-227	-0-	34	1	792	2	Y	1					4
							1	9									
08	930	N	783	-0-	-147	-0-	29	1	753	2	Y	1					5
							1	9									
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	36	1	869	2	Y	-0-					5
10	837	N	631	-0-	-206	-0-	30	1	601	2	Y	-0-	2	1			3
11	750	N	602	-0-	-148	-0-	28	1	574	2	Y	-0-					3

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
06	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	84	1	2246	2	Y	2	6	1			9
							2	9									
07	2139	X	1727	-0-	-412	-0-	72	1	1654	2	Y	1					10
							1	9									
08	2139	X	1286	-0-	-853	-0-	47	1	1238	2	Y	1					11
							1	9									
09	2070	X	975	-0-	-1095	-0-	39	1	936	2	Y	-0-					11
10	2139	X	1763	-0-	-376	-0-	83	1	1680	2	Y	-0-	4	1			7
11	2070	X	1885	-0-	-185	-0-	86	1	1798	2	Y	1					8
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	62	1	1649	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	65	1	1501	2	Y	1					4
							1	9									
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	68	1	1765	2	Y	1					5
							1	9									
09	1710	N	1647	-0-	-63	-0-	65	1	1581	2	Y	1					6
							1	9									
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	103	1	2085	2	Y	-0-	2	1			4
*11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	104	1	2172	2	Y	1					5
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	163	1	4329	2	Y	3	4	1			8
							3	9									
07	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	186	1	4309	2	Y	3					11
							3	9									
08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	182	1	4748	2	Y	3					14
							3	9									
09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	185	1	4499	2	Y	2					16
							2	9									
10	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	213	1	4316	2	Y	1	5	1			12
							1	9									
*11	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	266	1	5533	2	Y	4					16
							4	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

06	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	183	1	4869	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
07	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	217	1	5022	2	Y	4					12
							4	9									
08	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	203	1	5315	2	Y	4					16
							4	9									
09	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	222	1	5380	2	Y	3					19
							3	9									
10	4743	X	2836	-0-	-1907	-0-	133	1	2702	2	Y	1	6	1			14
							1	9									
11	4590	X	1226	-0-	-3364	-0-	56	1	1169	2	Y	1					15
							1	9									

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
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									
10	3286	X	2332	-0-	-954	-0-	110	1	2222	2	Y	-0-	3	1			7
*11	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	187	1	3895	2	Y	3					10
							3	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

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									
10	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	100	1	2020	2	Y	-0-	10	1			41
*11	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	85	1	1776	2	Y	1					42
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

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									
10	10850	X	6724	-0-	-4126	-0-	316	1	6407	2	Y	1	9	1			18
							1	9									
11	10500	X	5413	-0-	-5087	-0-	248	1	5162	2	Y	3					21
							3	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

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
10	1829	X	1001	-0-	-828	-0-	47	1	954	2	Y	-0-	2	1			4
11	1620	X	962	-0-	-658	-0-	44	1	917	2	Y	1					5
							1	9									

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
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
10	992	X	711	-0-	-281	-0-	33	1	678	2	Y	-0-	1	1			3
*11	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	74	1	1547	2	Y	1					4
							1	9									

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
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									
10	9641	X	7032	-0-	-2609	-0-	331	1	6700	2	Y	1	12	1			25
							1	9									
11	9330	X	8427	-0-	-903	-0-	386	1	8035	2	Y	5					30
							6	9									

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
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
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	98	1	1978	2	Y	-0-	1	1			1
11	870	N	679	-0-	-191	-0-	31	1	648	2	Y	-0-					1

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
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									
10	3317	X	1370	-0-	-1947	-0-	64	1	1306	2	Y	-0-	3	1			5
11	1500	X	601	-0-	-899	-0-	28	1	573	2	Y	-0-					5

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
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									
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	90	1	1831	2	Y	-0-	2	1			5
*11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	101	1	2111	2	Y	1					6
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	52	1	1061	2	Y	-0-	2	1			3
11	990	N	989	-0-	-1	-0-	45	1	943	2	Y	1					4
							1	9									

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
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									
10	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	212	1	4297	2	Y	1	6	1			13
							1	9									
*11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	173	1	3602	2	Y	2					15
							2	9									

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
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
10	1240	N	1020	-0-	-220	-0-	48	1	972	2	Y	-0-	2	1			4
11	1200	N	1102	-0-	-98	-0-	50	1	1051	2	Y	1					5
							1	9									

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
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
10	589	N	525	-0-	-64	-0-	25	1	500	2	Y	-0-	1	1			2
11	990	N	824	-0-	-166	-0-	38	1	785	2	Y	1					3
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	332	1	6723	2	Y	1	9	1			19
							1	9									
*11	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	368	1	7660	2	Y	5					24
							6	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

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
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	38	1	777	2	Y	-0-	2	1			3
*11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	49	1	1013	2	Y	1					4
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

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									
10	2263	X	1994	-0-	-269	-0-	94	1	1900	2	Y	-0-	3	1			5
11	2190	X	2010	-0-	-180	-0-	92	1	1917	2	Y	1					6
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017

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									
10	6727	X	6341	-0-	-386	-0-	298	1	6042	2	Y	1	10	1			21
							1	9									
11	6510	X	6020	-0-	-490	-0-	276	1	5740	2	Y	4					25
							4	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	233	1	4713	2	Y	1	4	1			10
							1	9									
11	3330	X	1032	-0-	-2298	-0-	47	1	984	2	Y	1					11
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

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-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					-0-

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

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
10	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	50	1	1020	2	Y	-0-	2	1			3
11	1350	N	915	-0-	-435	-0-	42	1	872	2	Y	1					4
							1	9									

O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

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
10	744	N	196	-0-	-548	-0-	9	1	187	2	Y	-0-	1	1			1
11	510	N	108	-0-	-402	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					1

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

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
10	992	N	535	-0-	-457	-0-	25	1	510	2	Y	-0-	2	1			3
11	780	N	550	-0-	-230	-0-	25	1	525	2	Y	-0-					3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	-0-					1
11	210	N	148	-0-	-62	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					1

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

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
10	1426	N	777	-0-	-649	-0-	777	2			N	-0-					254
*11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					254

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

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									
10	3224	X	2984	-0-	-240	-0-	140	1	2843	2	Y	1	5	1			10
							1	9									
*11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	145	1	3013	2	Y	2					12
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					162
*11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					162

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	82	1	1666	2	Y	-0-	2	1			4
11	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	68	1	1418	2	Y	1					5
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	107	1	2174	2	Y	-0-	4	1			7
*11	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	117	1	2429	2	Y	2					9
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	3007	X	1910	-0-	-1097	-0-	90	1	1820	2	Y	-0-	4	1			7
*11	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	131	1	2719	2	Y	2					9
							2	9									

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
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									
10	3379	X	1934	-0-	-1445	-0-	91	1	1843	2	Y	-0-	4	1			9
11	3690	X	2743	-0-	-947	-0-	126	1	2615	2	Y	2					11
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	5487	X	4653	-0-	-834	-0-	219	1	4433	2	Y	1	7	1			14
							1	9									
*11	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	251	1	5222	2	Y	3					17
							3	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

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									
10	6417	X	5027	-0-	-1390	-0-	236	1	4790	2	Y	1	8	1			17
							1	9									
11	5700	X	4861	-0-	-839	-0-	223	1	4635	2	Y	3					20
							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

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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

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-
10	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2	Y	-0-	-0-
*11	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2	Y	-0-	-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

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-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	Y	-0-	-0-
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					28
*11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					28

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1405	-0-	-275	-0-	1405	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

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
10	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					32
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					32

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

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
10	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					204
*11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					204

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

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-
10	3410	X	2700	-0-	-710	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2864	-0-	-436	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728

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-
10	4433	X	3200	-0-	-1233	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4245	-0-	-255	-0-	4245	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746

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
10	3875	X	2497	-0-	-1378	-0-	2497	2		N	-0-					67
*11	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2		N	-0-					67

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

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-
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2		N	-0-					-0-
*11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
11	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

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-
10	2542	N	2371	-0-	-171	-0-	2371	2		Y	-0-					-0-
*11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570

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
10	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2		N	-0-					166
*11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-					166

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					80
*11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	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

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-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	658	-0-	-512	-0-	658	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

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
10	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					100
*11	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					100

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

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
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					33
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					33

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

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
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					77
*11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					77

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

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
10	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					94
*11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					94

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760

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
10	1922	N	1678	-0-	-244	-0-	1678	2			N	-0-					102
11	1770	N	1463	-0-	-307	-0-	1463	2			N	-0-					102

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

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

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					-0-
11	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637

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

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2821	X	1838	-0-	-983	-0-	1838	2			N	-0-					27
11	2700	X	2024	-0-	-676	-0-	2024	2			N	-0-					27

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					92
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					92

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2697	-0-	-3	-0-	2697	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

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

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					77
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					77

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					1
11	270	N	106	-0-	-164	-0-	106	2			N	-0-					1

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4614	-0-	-36	-0-	4614	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					40
*11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					40

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

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
10	1674	N	1053	-0-	-621	-0-	1053	2			N	-0-					150
11	1620	N	1128	-0-	-492	-0-	1128	2			N	-0-					150

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

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
10	1271	N	1073	-0-	-198	-0-	1073	2			N	-0-					67
11	1200	N	992	-0-	-208	-0-	992	2			N	-0-					67

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	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

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-
10	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	950	-0-	-70	-0-	950	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

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
10	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			Y	-0-					3
*11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					3

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

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
10	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2			N	-0-					2
*11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2914	N	2838	-0-	-76	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
11	2730	N	2691	-0-	-39	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

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-
10	1271	N	1113	-0-	-158	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

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-
10	5642	X	3355	-0-	-2287	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
11	5460	X	4726	-0-	-734	-0-	4726	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

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-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
*11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

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-
10	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
*11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

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-
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			Y	-0-					-0-
*11	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

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-
10	2914	X	2543	-0-	-371	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	1308	-0-	-1512	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
*11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	20489	X	8702	-0-	-11787	-0-	8702	2			Y	-0-					-0-
*11	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8229	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

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

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3100	N	3220	-0-	120	120	3220	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3372	-0-	372	492	3372	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4309	X	4198	-0-	-111	-0-	4198	2			Y	-0-					-0-
*11	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
*11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2976	X	2848	-0-	-128	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
*11	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2821	N	2744	-0-	-77	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
11	2820	N	2682	-0-	-138	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	5270	X	5163	-0-	-107	-0-	5163	2			Y	-0-					-0-
11	5100	X	4673	-0-	-427	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 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
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
10	4030	X	3493	-0-	-537	-0-	3493	2			Y	-0-					9
11	3630	X	3010	-0-	-620	-0-	3010	2			Y	-0-					9

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 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
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-
10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
*11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-

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
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-
10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
*11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	6479	X	5346	-0-	-1133	-0-	5346	2			Y	-0-					-0-
11	6270	X	4461	-0-	-1809	-0-	4461	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

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-
10	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

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-
10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
11	2250	X	1508	-0-	-742	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

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-
10	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
*11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

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-
10	682	X	426	-0-	-256	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

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-
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
*11	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

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-
10	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			Y	-0-					-0-
*11	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2		Y	-0-			-0-
11	2580 X	2300	-0-	-280	-0-	2300	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

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-
10	4526 X	3132	-0-	-1394	-0-	3132	2		Y	-0-			-0-
11	4380 X	2378	-0-	-2002	-0-	2378	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

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-
10	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2		Y	-0-			-0-
*11	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

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-
10	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2		Y	-0-			-0-
11	1860 X	1064	-0-	-796	-0-	1064	2		Y	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

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-
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		Y	-0-			-0-
*11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

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-
10	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2		Y	-0-			-0-
*11	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

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-
10	3193 X	2863	-0-	-330	-0-	2863	2		Y	-0-			-0-
11	3210 X	2577	-0-	-633	-0-	2577	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1760	-0-	-130	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

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-
10	3565	X	3329	-0-	-236	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3093	-0-	-357	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

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-
10	3968	X	3819	-0-	-149	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3704	-0-	-136	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

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-
10	5115	X	4259	-0-	-856	-0-	4259	2			Y	-0-					-0-
11	4830	X	4357	-0-	-473	-0-	4357	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

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-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
*11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

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-
10	6262	X	5166	-0-	-1096	-0-	5166	2			Y	-0-					-0-
11	6030	X	4661	-0-	-1369	-0-	4661	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

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-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	798	-0-	-102	-0-	798	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	496	N	240	-0-	-256	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
*11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

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-
10	2542	N	2094	-0-	-448	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2306	-0-	-64	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

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-
10	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3470	-0-	-430	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

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-
10	4402	X	3932	-0-	-470	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	3739	-0-	-461	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

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-
10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			Y	-0-					-0-
11	4680	X	4668	-0-	-12	-0-	4668	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

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-
10	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			Y	-0-					-0-
*11	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

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-
10	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3255	X	2720	-0-	-535	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2514	-0-	-426	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

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-
10	4123	X	3503	-0-	-620	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3902	-0-	-88	-0-	3902	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

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-
10	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	1691	-0-	-409	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

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-
10	4681	X	3828	-0-	-853	-0-	3828	2			Y	-0-					-0-
11	4530	X	2600	-0-	-1930	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

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-
10	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

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-
10	3100	N	3147	-0-	47	2036	3147	2			Y	-0-					-0-
*11	4396	X	2360	-0-	-2036	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

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-
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
*11	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
11	1140	X	908	-0-	-232	-0-	908	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

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-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
*11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

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-
10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
*11	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

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-
10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			Y	-0-					-0-
*11	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

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-
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			Y	-0-					-0-
*11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

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-
10	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	9330	2			Y	-0-					-0-
*11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

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-
10	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
*11	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3716	-0-	-34	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

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-
10	3007	X	2873	-0-	-134	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2688	-0-	-162	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

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-
10	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
*11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

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-
10	4092	X	842	-0-	-3250	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	586	-0-	-3374	-0-	586	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

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-
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

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
10	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			Y	-0-					1
11	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			Y	-0-					1

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146

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
10	2914	X	2773	-0-	-141	-0-	2773	2			Y	-0-					8
11	2760	X	2667	-0-	-93	-0-	2667	2			Y	-0-					8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

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-
10	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
*11	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

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-
10	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
*11	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872

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-
10	5053	X	4506	-0-	-547	-0-	4506	2			Y	-0-					-0-
11	4890	X	4220	-0-	-670	-0-	4220	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

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-
10	2294	N	2143	-0-	-151	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
*11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

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-
10	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			Y	-0-					-0-
*11	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

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-
10	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
*11	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
*11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

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-
10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
*11	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

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-
10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			Y	-0-					-0-
*11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

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-
10	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
*11	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	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

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-
10	2914	N	2815	-0-	-99	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
*11	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

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-
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
*11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

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-
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2959	-0-	-101	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

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-
10	4061	X	3117	-0-	-944	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3708	-0-	-222	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

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-
10	2232	N	1958	-0-	-274	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	2026	-0-	-14	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

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-
10	4154	X	3616	-0-	-538	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	2971	-0-	-959	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

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-
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
*11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

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-
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1553	-0-	-307	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990

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-
10	1798	N	1649	-0-	-149	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1263	-0-	-297	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3999 X	2602	-0-	-1397	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-
11	3870 X	1895	-0-	-1975	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

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-
10	2480 X	2306	-0-	-174	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
11	2160 X	2016	-0-	-144	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

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-
10	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
*11	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

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-
10	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			Y	-0-					-0-
11	3690 X	3015	-0-	-675	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

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-
10	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
*11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

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-
10	4216 X	3604	-0-	-612	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
11	3990 X	2936	-0-	-1054	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

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-
10	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			Y	-0-					-0-
11	4020 X	3536	-0-	-484	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	1253	2			N	-0-					14
11	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	1190	2			N	-0-					14

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

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-
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3205	-0-	-155	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

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-
10	403	N	270	-0-	-133	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

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-
10	2790	N	2734	-0-	-56	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
*11	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

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-
10	2046	X	1866	-0-	-180	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
11	1980	X	1687	-0-	-293	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

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-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

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-
10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
*11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		Y	-0-			-0-
*11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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-
10	2914 X	1885	-0-	-1029	-0-	1885	2		Y	-0-			-0-
11	2760 X	1602	-0-	-1158	-0-	1602	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

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-
10	2542 N	2186	-0-	-356	-0-	2186	2		Y	-0-			-0-
11	2430 N	2413	-0-	-17	-0-	2413	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

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-
10	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-			-0-
*11	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

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-
10	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2		Y	-0-			-0-
*11	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3286	X	2023	-0-	-1263	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2048	-0-	-1132	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

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-
10	3906	X	2850	-0-	-1056	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-
11	4260	X	3917	-0-	-343	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

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-
10	3100	N	4535	-0-	1435	6773	4535	2			Y	-0-					-0-
*11	10900	X	4127	-0-	-6773	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

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-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

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-
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
*11	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

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-
10	3069	X	1423	-0-	-1646	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	1862	-0-	-1108	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
*11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

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-
10	5022	X	3777	-0-	-1245	-0-	3777	2			Y	-0-					-0-
11	4590	X	4316	-0-	-274	-0-	4316	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

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-
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2671	-0-	-419	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

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-
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
*11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	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

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-
10	2139	N	1805	-0-	-334	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1998	-0-	-72	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

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-
10	3069	X	2431	-0-	-638	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2070	-0-	-900	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

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-
10	3100	N	5169	-0-	2069	10796	5169	2			Y	-0-					-0-
*11	15052	X	4256	-0-	-10796	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					25
*11	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					25

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

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-
10	2945 X	2649	-0-	-296	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
11	2820 X	2660	-0-	-160	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

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-
10	589 N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	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

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-
10	1829 X	68	-0-	-1761	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
*11	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

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-
10	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			Y	-0-					-0-
*11	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

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-
10	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
*11	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

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-
10	5425 X	4733	-0-	-692	-0-	4733	2			Y	-0-					-0-
11	5220 X	4183	-0-	-1037	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1333 N	1260	-0-	-73	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
11	1290 N	861	-0-	-429	-0-	861	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

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-
10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
11	1920 N	1430	-0-	-490	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

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-
10	3968 X	3392	-0-	-576	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
11	3510 X	3403	-0-	-107	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

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-
10	4061 X	4024	-0-	-37	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
*11	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	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

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-
10	3100 X	2668	-0-	-432	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
11	3090 X	2723	-0-	-367	-0-	2723	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

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-
10	372 N	178	-0-	-194	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

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-
10	4123 X	3704	-0-	-419	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
11	3870 X	2380	-0-	-1490	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

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-
10	4433 X	4136	-0-	-297	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
11	4290 X	4181	-0-	-109	-0-	4181	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

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-
10	4340 X	3988	-0-	-352	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-
11	4470 X	4247	-0-	-223	-0-	4247	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

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-
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
*11	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	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

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-
10	3534 X	2219	-0-	-1315	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
11	3450 X	2664	-0-	-786	-0-	2664	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

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-
10	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			Y	-0-					-0-
11	3840 X	3211	-0-	-629	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

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-
10	3348 X	2930	-0-	-418	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
11	3060 X	2329	-0-	-731	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	1643 N	1631	-0-	-12	-0-	1631	2		Y	-0-			-0-
11	1590 N	1502	-0-	-88	-0-	1502	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

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-
10	2542 N	2359	-0-	-183	-0-	2359	2		Y	-0-			-0-
11	2460 N	2146	-0-	-314	-0-	2146	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

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
10	2418 N	2310	-0-	-108	-0-	2310	2		N	-0-			92
*11	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-			92

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

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-
10	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2		Y	-0-			-0-
11	4050 X	3883	-0-	-167	-0-	3883	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

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-
10	2852 X	2761	-0-	-91	-0-	2761	2		Y	-0-			-0-
11	2760 X	2652	-0-	-108	-0-	2652	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

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-
10	4154 X	3985	-0-	-169	-0-	3985	2		Y	-0-			-0-
11	4020 X	3838	-0-	-182	-0-	3838	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

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-
10	2759 X	2647	-0-	-112	-0-	2647	2		Y	-0-			-0-
11	2670 X	2041	-0-	-629	-0-	2041	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3297	-0-	-723	-0-	3297	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

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-
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1816	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

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-
10	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	420	N	195	-0-	-225	-0-	195	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

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-
10	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

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-
10	5828	X	5768	-0-	-60	-0-	5768	2			Y	-0-					-0-
11	5640	X	5418	-0-	-222	-0-	5418	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

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-
10	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
*11	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

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-
10	3410	X	2404	-0-	-1006	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	1856	-0-	-1444	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
*11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
*11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	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

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-
10	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-
11	3480 X	3285	-0-	-195	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

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-
10	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			Y	-0-					-0-
11	2130 X	867	-0-	-1263	-0-	867	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

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-
10	2418 X	2084	-0-	-334	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
*11	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

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-
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
11	1740 N	1524	-0-	-216	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2		Y	-0-			-0-
11	5040 X	3510	-0-	-1530	-0-	3510	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

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-
10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		Y	-0-			-0-
*11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

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-
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
*11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

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-
10	2635 N	2469	-0-	-166	-0-	2469	2		Y	-0-			-0-
11	2580 N	2477	-0-	-103	-0-	2477	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

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-
10	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2		Y	-0-			-0-
*11	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	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

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-
10	3627 X	3238	-0-	-389	-0-	3238	2		Y	-0-			-0-
11	3510 X	3430	-0-	-80	-0-	3430	2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861

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-
10	3627 X	3233	-0-	-394	-0-	3233	2		Y	-0-			-0-
11	3510 X	3146	-0-	-364	-0-	3146	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	4743 X	4489	-0-	-254	-0-	4489	2		Y	-0-			-0-
11	4500 X	4267	-0-	-233	-0-	4267	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

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-
10	1798 N	1760	-0-	-38	-0-	1760	2		N	-0-			-0-
11	1680 N	1655	-0-	-25	-0-	1655	2		N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

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-
10	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		Y	-0-			-0-
*11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	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

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-
10	3379 X	3142	-0-	-237	-0-	3142	2		Y	-0-			-0-
11	3330 X	3009	-0-	-321	-0-	3009	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

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-
10	2511 N	1534	-0-	-977	-0-	1534	2		Y	-0-			-0-
*11	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

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-
10	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2		N	-0-			-0-
11	2550 N	2502	-0-	-48	-0-	2502	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

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-
10	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2		N	-0-			-0-
11	2910 X	2370	-0-	-540	-0-	2370	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	3410 X	2791	-0-	-619	-0-	2791	2		N	-0-			-0-
11	3300 X	2371	-0-	-929	-0-	2371	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

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-
10	5828 X	3219	-0-	-2609	-0-	3219	2		Y	-0-			-0-
11	5640 X	3306	-0-	-2334	-0-	3306	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

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-
10	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2		Y	-0-			-0-
11	2580 X	2267	-0-	-313	-0-	2267	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

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-
10	4619 X	3847	-0-	-772	-0-	3847	2		Y	-0-			-0-
11	4290 X	3655	-0-	-635	-0-	3655	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

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-
10	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2		N	-0-			-0-
11	2730 X	2696	-0-	-34	-0-	2696	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

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-
10	1705 N	1692	-0-	-13	-0-	1692	2		Y	-0-			-0-
*11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

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-
10	527 N	169	-0-	-358	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
11	450 N	81	-0-	-369	-0-	81	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2		Y	-0-			-0-
11	3360 X	3293	-0-	-67	-0-	3293	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

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-
10	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2		Y	-0-			-0-
11	3060 X	3046	-0-	-14	-0-	3046	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110

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-
10	4991 X	3314	-0-	-1677	-0-	3314	2		Y	-0-			-0-
11	4290 X	3099	-0-	-1191	-0-	3099	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

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-
10	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2		Y	-0-			-0-
*11	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	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

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-
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		Y	-0-			-0-
*11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

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-
10	1054 N	968	-0-	-86	-0-	968	2		Y	-0-			-0-
11	1020 N	899	-0-	-121	-0-	899	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4712 X	4020	-0-	-692	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
11	4350 X	4012	-0-	-338	-0-	4012	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
10	1519 N	1436	-0-	-83	-0-	1436	2			N	-0-					21
11	1500 N	1361	-0-	-139	-0-	1361	2			N	-0-					21

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

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-
10	5022 X	3873	-0-	-1149	-0-	3873	2			Y	-0-					-0-
11	4680 X	3974	-0-	-706	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

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-
10	3007 X	2489	-0-	-518	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
11	2910 X	2570	-0-	-340	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

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-
10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
11	1740 N	1627	-0-	-113	-0-	1627	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

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-
10	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
11	2670 X	2217	-0-	-453	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
*11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

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-
10	2263	N	2260	-0-	-3	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	2160	-0-	-60	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

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-
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

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-
10	1829	N	1376	-0-	-453	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1210	-0-	-560	-0-	1210	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

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-
10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3062	-0-	-358	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

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-
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1169	-0-	-421	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

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-
10	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
*11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-
*11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

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-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	9140	-0-	6140	6140	9140	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

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-
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508

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-
10	2077	N	1590	-0-	-487	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1783	-0-	-197	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

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
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					27
11	720	N	578	-0-	-142	-0-	578	2			N	-0-					27

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

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-
10	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
*11	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
*11	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

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-
10	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
*11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

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-
10	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2144	-0-	-136	-0-	2144	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

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-
10	5549	X	5357	-0-	-192	-0-	5357	2			Y	-0-					-0-
11	5370	X	4841	-0-	-529	-0-	4841	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

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-
10	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	926	-0-	-94	-0-	926	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

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
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					40
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					40

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

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-
10	2387	X	1363	-0-	-1024	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
*11	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
11	4110 X	3009	-0-	-1101	-0-	3009	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

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-
10	2418 X	1988	-0-	-430	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
11	2370 X	1422	-0-	-948	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

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-
10	2449 N	2429	-0-	-20	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
*11	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

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-
10	3255 X	440	-0-	-2815	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	2640 X	1748	-0-	-892	-0-	1748	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

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-
10	2976 X	2330	-0-	-646	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
*11	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

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-
10	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
*11	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827

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-
10	3162 X	3114	-0-	-48	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
11	2940 X	2911	-0-	-29	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			Y	-0-					-0-
11	4740 X	3871	-0-	-869	-0-	3871	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

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-
10	4216 X	3072	-0-	-1144	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
11	4080 X	3216	-0-	-864	-0-	3216	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

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-
10	3906 X	3670	-0-	-236	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
11	3660 X	2993	-0-	-667	-0-	2993	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

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-
10	2046 X	1849	-0-	-197	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
11	1980 X	1800	-0-	-180	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

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-
10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
*11	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

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-
10	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
*11	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

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-
10	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			Y	-0-					-0-
11	3300 X	2604	-0-	-696	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
*11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

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-
10	3689 X	3345	-0-	-344	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
11	3540 X	3466	-0-	-74	-0-	3466	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

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-
10	4898 X	3880	-0-	-1018	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
11	4740 X	3477	-0-	-1263	-0-	3477	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

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-
10	4123 X	3351	-0-	-772	-0-	3351	2			Y	-0-					-0-
*11	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	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

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-
10	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
*11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

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-
10	3131 X	2843	-0-	-288	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
11	2970 X	2690	-0-	-280	-0-	2690	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721

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-
10	4216 X	3245	-0-	-971	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
*11	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
11	1950 N	1718	-0-	-232	-0-	1718	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

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-
10	2232 N	1948	-0-	-284	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
*11	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

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-
10	2542 N	2257	-0-	-285	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
11	2700 N	1259	-0-	-1441	-0-	1259	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

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-
10	3596 X	3476	-0-	-120	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
11	3420 X	3176	-0-	-244	-0-	3176	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

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-
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					-0-
*11	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

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-
10	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
*11	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

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
10	465 N	367	-0-	-98	-0-	367	2			N	-0-					46
*11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					46

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3100	N	5920	-0-	2820	6628	5920	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	4320	-0-	1320	7948	4320	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

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-
10	3906	X	1797	-0-	-2109	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	1902	-0-	-1878	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

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-
10	1054	N	907	-0-	-147	-0-	907	2			N	-0-					-0-
11	960	N	887	-0-	-73	-0-	887	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

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-
10	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			Y	-0-					-0-
*11	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-
*11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

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-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			Y	-0-					-0-
*11	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	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

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-
10	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
*11	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

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-
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	86	-0-	-64	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

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-
10	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
*11	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

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-
10	1085 N	940	-0-	-145	-0-	940	2			N	-0-					-0-
11	1200 N	732	-0-	-468	-0-	732	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

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
10	2232 N	2120	-0-	-112	-0-	2120	2			N	-0-					127
11	2430 N	1645	-0-	-785	-0-	1645	2			N	-0-					127

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

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-
10	1767 X	1640	-0-	-127	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
11	1770 X	1690	-0-	-80	-0-	1690	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3379 X	2838	-0-	-541	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
11	3150 X	2908	-0-	-242	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

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-
10	4340 X	2447	-0-	-1893	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
11	4140 X	2755	-0-	-1385	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

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-
10	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
*11	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

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-
10	1767 X	1626	-0-	-141	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
*11	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

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-
10	2790 X	2388	-0-	-402	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
11	2700 X	2407	-0-	-293	-0-	2407	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

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-
10	2201 N	1701	-0-	-500	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-
11	2010 N	202	-0-	-1808	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

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-
10	1767 N	1499	-0-	-268	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
11	1920 N	1508	-0-	-412	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2728	N	2502	-0-	-226	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
11	2640	N	2541	-0-	-99	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

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-
10	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1111	-0-	-89	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

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-
10	1209	N	248	-0-	-961	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	270	N	121	-0-	-149	-0-	121	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

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-
10	3937	X	2144	-0-	-1793	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3684	-0-	-216	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

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
10	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					35
*11	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					35

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

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-
10	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
*11	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261

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-
10	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
*11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-
*11	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

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-
10	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

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-
10	3069	X	2947	-0-	-122	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2841	-0-	-129	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

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-
10	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5279	-0-	-121	-0-	5279	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

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-
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
*11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

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-
10	1364	N	894	-0-	-470	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	152	-0-	-1228	-0-	152	2			N	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

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-
10	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			Y	-0-					-0-
*11	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
*11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

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-
10	4774	X	4546	-0-	-228	-0-	4546	2			Y	-0-					-0-
*11	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	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

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-
10	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
*11	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

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-
10	3937	X	3102	-0-	-835	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	1931	-0-	-1879	-0-	1931	2			N	-0-					-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

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-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
*11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

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-
10	3317	X	2197	-0-	-1120	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2552	-0-	-568	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

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-
10	3373	X	3035	-0-	-338	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2348	-0-	-652	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-
*11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

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-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

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-
10	3100	N	4856	-0-	1756	2108	4856	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3982	-0-	982	3090	3982	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

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-
10	2325	N	1319	-0-	-1006	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1416	-0-	-654	-0-	1416	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

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-
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
*11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

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-
10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2310	-0-	-330	-0-	2310	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

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-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
*11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1085	N	930	-0-	-155	-0-	930	2			N	-0-					-0-
*11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

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-
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
*11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

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-
10	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
*11	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

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-
10	3751	X	3502	-0-	-249	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3428	-0-	-202	-0-	3428	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

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-
10	2821	X	2747	-0-	-74	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
*11	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

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-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

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-
10	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
*11	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1581 N	1322	-0-	-259	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
11	1470 N	1182	-0-	-288	-0-	1182	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

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
10	2480 X	1322	-0-	-1158	-0-	1322	2			N	-0-					19
11	2400 X	1345	-0-	-1055	-0-	1345	2			N	-0-					19

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

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-
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	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

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-
10	3410 X	2995	-0-	-415	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
*11	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

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-
10	2418 N	2175	-0-	-243	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
11	2310 N	1792	-0-	-518	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

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-
10	5270 X	4277	-0-	-993	-0-	4277	2			Y	-0-					-0-
11	5100 X	4758	-0-	-342	-0-	4758	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

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-
10	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			Y	-0-					-0-
11	5370 X	5016	-0-	-354	-0-	5016	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2387 N	2376	-0-	-11	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
*11	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

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-
10	3193 X	2917	-0-	-276	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
11	3090 X	2657	-0-	-433	-0-	2657	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

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-
10	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			Y	-0-					-0-
*11	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

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-
10	3596 X	1593	-0-	-2003	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
11	3390 X	1558	-0-	-1832	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

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-
10	4154 X	3578	-0-	-576	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
11	4230 X	4015	-0-	-215	-0-	4015	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

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-
10	5146 X	4779	-0-	-367	-0-	4779	2			Y	-0-					-0-
11	4980 X	4729	-0-	-251	-0-	4729	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

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-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	2821 X	2459	-0-	-362	-0-	2459	2		Y	-0-			-0-
*11	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	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

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-
10	5425 X	4447	-0-	-978	-0-	4447	2		N	-0-			-0-
11	5220 X	4780	-0-	-440	-0-	4780	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

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-
10	4154 X	4065	-0-	-89	-0-	4065	2		Y	-0-			-0-
11	4020 X	3840	-0-	-180	-0-	3840	2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

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-
10	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2		Y	-0-			-0-
*11	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

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-
10	1209 X	628	-0-	-581	-0-	628	2		N	-0-			-0-
11	1170 X	826	-0-	-344	-0-	826	2		N	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

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-
10	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2		Y	-0-			-0-
*11	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

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-
10	4092 X	3567	-0-	-525	-0-	3567	2		Y	-0-			-0-
11	3720 X	3339	-0-	-381	-0-	3339	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	3534 X	3304	-0-	-230	-0-	3304	2		N	-0-			-0-
*11	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	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

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-
10	1798 N	1662	-0-	-136	-0-	1662	2		Y	-0-			-0-
11	1710 N	1124	-0-	-586	-0-	1124	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

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-
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			-0-
*11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

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-
10	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2		Y	-0-			-0-
*11	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

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-
10	2573 X	1758	-0-	-815	-0-	1758	2		Y	-0-			-0-
11	1860 X	1568	-0-	-292	-0-	1568	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

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-
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
*11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

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
10	3782 X	3493	-0-	-289	-0-	3493	2		N	-0-			44
11	3600 X	3352	-0-	-248	-0-	3352	2		N	-0-			44

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	1736 N	1429	-0-	-307	-0-	1429	2		Y	-0-			-0-
*11	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	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

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-
10	3224 X	2724	-0-	-500	-0-	2724	2		N	-0-			-0-
11	3120 X	1986	-0-	-1134	-0-	1986	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

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-
10	2697 X	2198	-0-	-499	-0-	2198	2		Y	-0-			-0-
11	2490 X	2079	-0-	-411	-0-	2079	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

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-
10	2821 X	1928	-0-	-893	-0-	1928	2		N	-0-			-0-
*11	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

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-
10	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
11	150 N	23	-0-	-127	-0-	23	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

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-
10	3100 N	3876	-0-	776	776	3876	2		N	-0-			-0-
*11	3700 X	2924	-0-	-776	-0-	2924	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786

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-
10	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2		N	-0-			-0-
*11	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
*11	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 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
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-
10	2690	N	2561	-0-	-129	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3079	-0-	79	79	3079	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3224	X	2785	-0-	-439	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	2844	-0-	-486	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 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
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-
10	2852	N	2476	-0-	-376	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
11	2880	N	2711	-0-	-169	-0-	2711	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
*11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 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
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-
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1481	-0-	-169	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

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
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
10	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			Y	-0-					15
11	5010	X	4923	-0-	-87	-0-	4923	2			Y	-0-					15

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3410	X	2448	-0-	-962	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	1941	-0-	-1359	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

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-
10	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2545	-0-	-395	-0-	2545	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

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-
10	2325	N	2202	-0-	-123	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
*11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	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

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
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					17
*11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					17

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

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-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

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-
10	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
*11	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

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-
10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
*11	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-			-0-
*11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	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

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-
10	4929 X	4168	-0-	-761	-0-	4168	2		N	-0-			-0-
*11	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

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-
10	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2		Y	-0-			-0-
*11	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

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-
10	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		N	-0-			-0-
*11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	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

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-
10	4123 X	2744	-0-	-1379	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
11	4080 X	3669	-0-	-411	-0-	3669	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

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-
10	2046 N	1803	-0-	-243	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
11	2010 N	1908	-0-	-102	-0-	1908	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

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-
10	5673 X	4921	-0-	-752	-0-	4921	2		Y	-0-			-0-
11	5490 X	4435	-0-	-1055	-0-	4435	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			Y	-0-					-0-
*11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	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

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-
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1821	-0-	-369	-0-	1821	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

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-
10	2666	X	2536	-0-	-130	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2413	-0-	-257	-0-	2413	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

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-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

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-
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1070	-0-	-130	-0-	1070	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

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-
10	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
*11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

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-
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
*11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
*11	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

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-
10	651	N	370	-0-	-281	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	326	-0-	-94	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

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-
10	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4247	-0-	-253	-0-	4247	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

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
10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					70
*11	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3867	2	97	9	N	88	138	1			20

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

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-
10	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
*11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

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
10	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					15
*11	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					15

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

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-
10	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4815	-0-	-45	-0-	4815	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2		Y	-0-			-0-
*11	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

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-
10	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2		N	-0-			-0-
11	2070 N	1366	-0-	-704	-0-	1366	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

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-
10	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2		N	-0-			-0-
*11	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

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-
10	4402 X	4309	-0-	-93	-0-	4309	2		Y	-0-			-0-
11	4260 X	3864	-0-	-396	-0-	3864	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

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
10	3038 X	2437	-0-	-601	-0-	2437	2		N	-0-			49
11	2940 X	2509	-0-	-431	-0-	2509	2		N	-0-			49

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

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-
10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		Y	-0-			-0-
*11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		Y	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180

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-
10	3317 X	3280	-0-	-37	-0-	3280	2		Y	-0-			-0-
*11	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	3235 X	3096	-0-	-139	-0-	3096	2		Y	-0-			-0-
*11	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

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-
10	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2		N	-0-			-0-
11	2550 N	2277	-0-	-273	-0-	2277	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

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-
10	3162 X	2062	-0-	-1100	-0-	2062	2		Y	-0-			-0-
11	3060 X	2081	-0-	-979	-0-	2081	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

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-
10	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2		Y	-0-			-0-
*11	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

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-
10	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2		Y	-0-			-0-
*11	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

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-
10	2821 X	2533	-0-	-288	-0-	2533	2		Y	-0-			-0-
*11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2		Y	-0-			-0-

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

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-
10	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2		N	-0-			-0-
*11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2		N	-0-			-0-
11	3390 X	2977	-0-	-413	-0-	2977	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

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-
10	3813 X	3443	-0-	-370	-0-	3443	2		N	-0-			-0-
11	3450 X	3158	-0-	-292	-0-	3158	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

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-
10	2201 N	1711	-0-	-490	-0-	1711	2		Y	-0-			-0-
11	1860 N	1054	-0-	-806	-0-	1054	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

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-
10	3100 N	3541	-0-	441	1213	3541	2		Y	-0-			-0-
*11	3000 N	2266	-0-	-734	479	2266	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

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-
10	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2		N	-0-			-0-
*11	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

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-
10	4247 X	3510	-0-	-737	-0-	3510	2		Y	-0-			-0-
11	3960 X	3133	-0-	-827	-0-	3133	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
*11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

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-
10	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
*11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

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-
10	3968	X	3471	-0-	-497	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3272	-0-	-118	-0-	3272	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

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-
10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3195	-0-	-405	-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

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-
10	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
*11	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

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-
10	2387	N	2084	-0-	-303	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705

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-
10	3038	X	2596	-0-	-442	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2479	-0-	-101	-0-	2479	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2		N	-0-			-0-
11	3120 X	3027	-0-	-93	-0-	3027	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

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-
10	2232 N	2113	-0-	-119	-0-	2113	2		N	-0-			-0-
*11	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2		N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

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-
10	2139 N	1981	-0-	-158	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
11	2070 N	1869	-0-	-201	-0-	1869	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

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-
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		Y	-0-			-0-
11	1260 N	1197	-0-	-63	-0-	1197	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

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-
10	2263 N	2072	-0-	-191	-0-	2072	2		Y	-0-			-0-
*11	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

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-
10	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2		Y	-0-			-0-
11	1380 N	1198	-0-	-182	-0-	1198	2		Y	-0-			-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760

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-
10	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2		N	-0-			-0-
*11	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4495 X	4172	-0-	-323	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
11	4350 X	2537	-0-	-1813	-0-	2537	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

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-
10	2449 N	2407	-0-	-42	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
11	2400 N	2318	-0-	-82	-0-	2318	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

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-
10	4154 X	3937	-0-	-217	-0-	3937	2			Y	-0-					-0-
11	4020 X	3671	-0-	-349	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

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-
10	3627 X	2289	-0-	-1338	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
11	3480 X	1962	-0-	-1518	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

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-
10	3813 X	3146	-0-	-667	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
*11	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

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-
10	1736 N	1329	-0-	-407	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
*11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

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-
10	4557 X	4136	-0-	-421	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-
11	4440 X	4104	-0-	-336	-0-	4104	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2		Y	-0-			-0-
*11	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

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-
10	4867 X	4446	-0-	-421	-0-	4446	2		Y	-0-			-0-
11	4710 X	4098	-0-	-612	-0-	4098	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

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-
10	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2		N	-0-			-0-
*11	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	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

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-
10	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2		Y	-0-			-0-
*11	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

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
10	4371 X	3955	-0-	-416	-0-	3955	2		N	-0-			28
11	4230 X	4004	-0-	-226	-0-	4004	2		N	-0-			28

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

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-
10	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2		Y	-0-			-0-
11	2220 X	1999	-0-	-221	-0-	1999	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

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-
10	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2		N	-0-			-0-
*11	3000 N	4125	-0-	1125	1125	4125	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2573 X	1943	-0-	-630	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
11	2940 X	2790	-0-	-150	-0-	2790	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

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-
10	3689 X	3296	-0-	-393	-0-	3296	2			Y	-0-					-0-
*11	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

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-
10	651 N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

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-
10	4433 X	4040	-0-	-393	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
*11	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

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-
10	3658 X	3423	-0-	-235	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
*11	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

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-
10	2418 X	2328	-0-	-90	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
11	2340 X	2262	-0-	-78	-0-	2262	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

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-
10	4247 X	3024	-0-	-1223	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
11	4110 X	3912	-0-	-198	-0-	3912	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			Y	-0-					-0-
*11	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

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-
10	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			Y	-0-					-0-
*11	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

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-
10	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
*11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

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-
10	5580	X	5203	-0-	-377	-0-	5203	2			Y	-0-					-0-
11	5430	X	4952	-0-	-478	-0-	4952	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

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-
10	3658	X	3574	-0-	-84	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3064	-0-	-476	-0-	3064	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

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-
10	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
*11	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

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-
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	2514	-0-	-906	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4650	X	4495	-0-	-155	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4162	-0-	-398	-0-	4162	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

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-
10	3348	X	1333	-0-	-2015	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2590	-0-	-650	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

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-
10	5952	X	5725	-0-	-227	-0-	5725	2			Y	-0-					-0-
11	5700	X	5498	-0-	-202	-0-	5498	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

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
10	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					78
*11	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					78

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

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-
10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
*11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

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-
10	3379	X	3195	-0-	-184	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	3128	-0-	-142	-0-	3128	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

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-
10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
*11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3534 X	3398	-0-	-136	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-
11	3420 X	2735	-0-	-685	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

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-
10	5673 X	4468	-0-	-1205	-0-	4468	2			Y	-0-					-0-
11	5370 X	4230	-0-	-1140	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

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-
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
*11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

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-
10	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
11	2520 N	2345	-0-	-175	-0-	2345	2			N	-0-					-0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

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-
10	2201 N	885	-0-	-1316	-0-	885	2			N	-0-					-0-
11	2640 N	1074	-0-	-1566	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

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-
10	2604 N	2424	-0-	-180	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
*11	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

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-
10	3906 X	3012	-0-	-894	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
11	3780 X	2595	-0-	-1185	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2		Y	-0-			-0-
11	3540 X	3361	-0-	-179	-0-	3361	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

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-
10	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		N	-0-			-0-
11	2130 N	1947	-0-	-183	-0-	1947	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

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-
10	5518 X	5365	-0-	-153	-0-	5365	2		N	-0-			-0-
11	5340 X	5226	-0-	-114	-0-	5226	2		N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

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-
10	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2		N	-0-			-0-
11	4200 X	3596	-0-	-604	-0-	3596	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

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-
10	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		Y	-0-			-0-
*11	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

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-
10	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
*11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

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-
10	4092 X	3891	-0-	-201	-0-	3891	2		N	-0-			-0-
11	3960 X	3748	-0-	-212	-0-	3748	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-
*11	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

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-
10	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			Y	-0-					-0-
11	4710 X	3494	-0-	-1216	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

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-
10	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
*11	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	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

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-
10	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
11	3690 X	3659	-0-	-31	-0-	3659	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

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-
10	3255 X	3121	-0-	-134	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
11	3150 X	2865	-0-	-285	-0-	2865	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

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-
10	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
11	2430 X	2246	-0-	-184	-0-	2246	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

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-
10	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			Y	-0-					-0-
*11	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2108 N	985	-0-	-1123	-0-	985	2			N	-0-					-0-
11	2190 N	1532	-0-	-658	-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

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-
10	3937 X	3659	-0-	-278	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-
11	3810 X	3523	-0-	-287	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

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-
10	2573 X	2516	-0-	-57	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
11	2490 X	2131	-0-	-359	-0-	2131	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

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-
10	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
*11	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

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
10	3100 N	3948	-0-	848	1878	3948	2			N	-0-					105
*11	3000 N	2324	-0-	-676	1202	2324	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

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-
10	2418 X	878	-0-	-1540	-0-	878	2			N	-0-					-0-
11	2340 X	1659	-0-	-681	-0-	1659	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

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-
10	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			Y	-0-					-0-
*11	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
*11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3240	-0-	-450	-0-	3240	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

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-
10	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3267	-0-	-483	-0-	3267	2			N	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

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-
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
*11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

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-
10	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2811	-0-	-249	-0-	2811	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

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-
10	5208	X	4939	-0-	-269	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4681	-0-	-329	-0-	4681	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	6324 X	4723	-0-	-1601	-0-	4723	2		Y	-0-			-0-
*11	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

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-
10	3069 X	2972	-0-	-97	-0-	2972	2		Y	-0-			-0-
*11	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

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-
10	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2		Y	-0-			-0-
*11	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

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-
10	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2		Y	-0-			-0-
*11	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

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-
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-			-0-
11	1170 N	1136	-0-	-34	-0-	1136	2		N	-0-			-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

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-
10	5518 X	5233	-0-	-285	-0-	5233	2		Y	-0-			-0-
11	5340 X	4931	-0-	-409	-0-	4931	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

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-
10	5270 X	4274	-0-	-996	-0-	4274	2		Y	-0-			-0-
11	5040 X	3691	-0-	-1349	-0-	3691	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	959	-0-	-331	-0-	959	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

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-
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
11	2340	N	2321	-0-	-19	-0-	2321	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

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-
10	3379	X	3222	-0-	-157	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2733	-0-	-537	-0-	2733	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

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-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
*11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

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-
10	1705	X	1193	-0-	-512	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
*11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	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

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-
10	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
*11	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

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-
10	3348	X	2663	-0-	-685	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2476	-0-	-584	-0-	2476	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	2790 X	2761	-0-	-29	-0-	2761	2		N	-0-			-0-
11	2640 X	2364	-0-	-276	-0-	2364	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

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-
10	3317 X	3030	-0-	-287	-0-	3030	2		Y	-0-			-0-
11	3120 X	2770	-0-	-350	-0-	2770	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

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-
10	3658 X	3250	-0-	-408	-0-	3250	2		N	-0-			-0-
11	3390 X	3323	-0-	-67	-0-	3323	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

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-
10	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2		N	-0-			-0-
*11	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

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-
10	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2		Y	-0-			-0-
*11	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

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-
10	4557 X	3014	-0-	-1543	-0-	3014	2		Y	-0-			-0-
*11	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

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-
10	3410 X	3192	-0-	-218	-0-	3192	2		N	-0-			-0-
11	3150 X	3102	-0-	-48	-0-	3102	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	682	N	313	-0-	-369	-0-	313	2			N	-0-					29
*11	3000	N	7405	-0-	4405	4405	7405	2			N	-0-					29

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
*11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

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-
10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			Y	-0-					-0-
*11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

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-
10	1023	N	855	-0-	-168	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	885	-0-	-195	-0-	885	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

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-
10	4216	X	3659	-0-	-557	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-
11	4080	X	3079	-0-	-1001	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

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-
10	1953	N	1824	-0-	-129	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
*11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	3255 X	1978	-0-	-1277	-0-	1978	2		Y	-0-			-0-
11	3150 X	1656	-0-	-1494	-0-	1656	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

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-
10	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2		N	-0-			-0-
*11	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2		N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

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-
10	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		Y	-0-			-0-
*11	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

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-
10	1550 N	1423	-0-	-127	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
11	1590 N	1565	-0-	-25	-0-	1565	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

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-
10	2170 N	2160	-0-	-10	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
*11	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	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

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-
10	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
*11	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826

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-
10	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2		N	-0-			-0-
*11	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			Y	-0-					-0-
11	3870 X	3717	-0-	-153	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

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-
10	6107 X	5831	-0-	-276	-0-	5831	2			Y	-0-					-0-
11	5700 X	5532	-0-	-168	-0-	5532	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

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-
10	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
11	2370 N	2004	-0-	-366	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

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-
10	3100 N	3198	-0-	98	439	3198	2			N	-0-					-0-
*11	2701 X	2262	-0-	-439	-0-	2262	2			N	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

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-
10	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
*11	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

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-
10	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
*11	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

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-
10	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			Y	-0-					-0-
*11	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2883	X	2206	-0-	-677	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	1971	-0-	-699	-0-	1971	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

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-
10	5921	X	4942	-0-	-979	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	3812	-0-	-1918	-0-	3812	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

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-
10	3255	X	2959	-0-	-296	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
*11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

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-
10	2573	X	2512	-0-	-61	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
*11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	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

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-
10	4247	X	3039	-0-	-1208	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3826	-0-	-284	-0-	3826	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

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-
10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			Y	-0-					-0-
*11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

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-
10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-
*11	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4681 X	4040	-0-	-641	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
11	4320 X	3775	-0-	-545	-0-	3775	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

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-
10	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			Y	-0-					-0-
*11	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

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-
10	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			Y	-0-					-0-
*11	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

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-
10	3472 X	3260	-0-	-212	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
11	3360 X	3054	-0-	-306	-0-	3054	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

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-
10	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
11	1650 N	1553	-0-	-97	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

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-
10	5828 X	5422	-0-	-406	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
11	5640 X	4705	-0-	-935	-0-	4705	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614

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-
10	4557 X	3785	-0-	-772	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
11	4410 X	4027	-0-	-383	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			Y	-0-					-0-
*11	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

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-
10	4340 X	3856	-0-	-484	-0-	3856	2			Y	-0-					-0-
11	4200 X	3987	-0-	-213	-0-	3987	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

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-
10	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
*11	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

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-
10	4216 X	2982	-0-	-1234	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
11	4320 X	1983	-0-	-2337	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

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-
10	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
*11	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

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-
10	1271 N	704	-0-	-567	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
11	1530 N	949	-0-	-581	-0-	949	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206

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-
10	1488 N	1484	-0-	-4	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
11	1440 N	1394	-0-	-46	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4092 X	3930	-0-	-162	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-
11	3960 X	3598	-0-	-362	-0-	3598	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

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-
10	5270 X	5164	-0-	-106	-0-	5164	2			Y	-0-					-0-
11	5100 X	4760	-0-	-340	-0-	4760	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

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-
10	3720 X	2641	-0-	-1079	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
11	3600 X	2191	-0-	-1409	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

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
10	3069 X	2903	-0-	-166	-0-	2903	2			N	-0-					25
11	2970 X	2761	-0-	-209	-0-	2761	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

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-
10	6448 X	5419	-0-	-1029	-0-	5419	2			Y	-0-					-0-
11	5910 X	5005	-0-	-905	-0-	5005	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

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-
10	2139 N	1869	-0-	-270	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
*11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

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-
10	3503 X	3133	-0-	-370	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
*11	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4619 X	4316	-0-	-303	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
11	4350 X	4021	-0-	-329	-0-	4021	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

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-
10	4495 X	3607	-0-	-888	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
11	4350 X	3938	-0-	-412	-0-	3938	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

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-
10	2294 N	1910	-0-	-384	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
*11	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

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-
10	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
*11	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

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-
10	3007 X	2907	-0-	-100	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
*11	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

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-
10	9238 X	8899	-0-	-339	-0-	8899	2			Y	-0-					-0-
11	8940 X	8642	-0-	-298	-0-	8642	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

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-
10	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
11	2580 N	2359	-0-	-221	-0-	2359	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2		Y	-0-			-0-
11	3750 X	3377	-0-	-373	-0-	3377	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

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-
10	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2		Y	-0-			-0-
*11	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

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-
10	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2		Y	-0-			-0-
*11	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

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-
10	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2		N	-0-			-0-
*11	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

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-
10	2232 N	1725	-0-	-507	-0-	1725	2		Y	-0-			-0-
11	2100 N	1845	-0-	-255	-0-	1845	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

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-
10	4340 X	3209	-0-	-1131	-0-	3209	2		N	-0-			-0-
11	4200 X	3853	-0-	-347	-0-	3853	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

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-
10	3813 X	3045	-0-	-768	-0-	3045	2		N	-0-			-0-
*11	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2		N	-0-			-0-
*11	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

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-
10	4216 X	3454	-0-	-762	-0-	3454	2		Y	-0-			-0-
11	4050 X	3370	-0-	-680	-0-	3370	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

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-
10	4402 X	4148	-0-	-254	-0-	4148	2		Y	-0-			-0-
11	4260 X	3778	-0-	-482	-0-	3778	2		Y	-0-			-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

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-
10	5766 X	4828	-0-	-938	-0-	4828	2		Y	-0-			-0-
11	5340 X	4753	-0-	-587	-0-	4753	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

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-
10	3720 X	2939	-0-	-781	-0-	2939	2		Y	-0-			-0-
11	3120 X	2170	-0-	-950	-0-	2170	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

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-
10	3224 X	2892	-0-	-332	-0-	2892	2		Y	-0-			-0-
11	3060 X	2441	-0-	-619	-0-	2441	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	3844 X	3658	-0-	-186	-0-	3658	2		Y	-0-			-0-
11	3660 X	3432	-0-	-228	-0-	3432	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

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-
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
*11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

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-
10	3317 X	3024	-0-	-293	-0-	3024	2		Y	-0-			-0-
11	3090 X	2948	-0-	-142	-0-	2948	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

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-
10	3875 X	3519	-0-	-356	-0-	3519	2		N	-0-			-0-
*11	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

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-
10	3937 X	3279	-0-	-658	-0-	3279	2		Y	-0-			-0-
11	3660 X	3342	-0-	-318	-0-	3342	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

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-
10	3503 X	3358	-0-	-145	-0-	3358	2		Y	-0-			-0-
*11	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

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-
10	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2		N	-0-			-0-
*11	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2		Y	-0-			-0-
*11	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

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-
10	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2		N	-0-			-0-
*11	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

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-
10	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2		N	-0-			-0-
*11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

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-
10	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2		Y	-0-			-0-
11	3120 X	2773	-0-	-347	-0-	2773	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

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-
10	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2		Y	-0-			-0-
*11	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

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-
10	3658 X	3318	-0-	-340	-0-	3318	2		N	-0-			-0-
11	3540 X	3120	-0-	-420	-0-	3120	2		N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

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-
10	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2		Y	-0-			-0-
*11	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	5363 X	4530	-0-	-833	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
11	4830 X	3658	-0-	-1172	-0-	3658	2			N	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

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-
10	3565 X	3374	-0-	-191	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-
11	3420 X	3200	-0-	-220	-0-	3200	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

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-
10	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
*11	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

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-
10	3875 X	3548	-0-	-327	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
11	3570 X	2406	-0-	-1164	-0-	2406	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

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-
10	4464 X	3892	-0-	-572	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
11	4320 X	3276	-0-	-1044	-0-	3276	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

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-
10	3255 X	3000	-0-	-255	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
11	2880 X	2779	-0-	-101	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-

HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256

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-
10	1736 N	1668	-0-	-68	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
11	1650 N	1600	-0-	-50	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	5425	X	5092	-0-	-333	-0-	5092	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4712	-0-	-88	-0-	4712	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

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-
10	3689	X	2855	-0-	-834	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	2785	-0-	-785	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

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-
10	5828	X	5572	-0-	-256	-0-	5572	2			Y	-0-					-0-
11	5370	X	4916	-0-	-454	-0-	4916	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

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-
10	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4201	-0-	-539	-0-	4201	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

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-
10	5239	X	4230	-0-	-1009	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-
11	5070	X	4107	-0-	-963	-0-	4107	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

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-
10	4557	X	4302	-0-	-255	-0-	4302	2			Y	-0-					-0-
11	4770	X	4313	-0-	-457	-0-	4313	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

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-
10	4588	X	3476	-0-	-1112	-0-	3476	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	2518	-0-	-1172	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2		N	-0-			-0-
*11	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

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-
10	4061 X	3736	-0-	-325	-0-	3736	2		Y	-0-			-0-
11	3930 X	3714	-0-	-216	-0-	3714	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

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-
10	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2		N	-0-			-0-
11	2700 N	2567	-0-	-133	-0-	2567	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

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-
10	1271 N	1264	-0-	-7	-0-	1264	2		Y	-0-			-0-
*11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

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-
10	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2		Y	-0-			-0-
*11	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	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

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-
10	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		Y	-0-			-0-
*11	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

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-
10	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2		N	-0-			-0-
*11	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	7440 X	7079	-0-	-361	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
11	7200 X	6732	-0-	-468	-0-	6732	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

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-
10	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			Y	-0-					-0-
11	4800 X	3800	-0-	-1000	-0-	3800	2			Y	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

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-
10	3224 X	2784	-0-	-440	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
11	3120 X	2602	-0-	-518	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

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-
10	2914 X	2334	-0-	-580	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
11	2760 X	1484	-0-	-1276	-0-	1484	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

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-
10	3627 X	3230	-0-	-397	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
11	3420 X	3179	-0-	-241	-0-	3179	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

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-
10	3813 X	2915	-0-	-898	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
11	3690 X	2916	-0-	-774	-0-	2916	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

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-
10	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			Y	-0-					-0-
*11	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	7347 X	5680	-0-	-1667	-0-	5680	2			Y	-0-					-0-
11	7110 X	5573	-0-	-1537	-0-	5573	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

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-
10	5239 X	4421	-0-	-818	-0-	4421	2			Y	-0-					-0-
11	5070 X	4967	-0-	-103	-0-	4967	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

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-
10	5425 X	5180	-0-	-245	-0-	5180	2			Y	-0-					-0-
11	5250 X	4523	-0-	-727	-0-	4523	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

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-
10	19552 X	19552	-0-	-0-	-0-	19552	2			N	-0-					-0-
*11	16972 X	16972	-0-	-0-	-0-	16972	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

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-
10	9269 X	8945	-0-	-324	-0-	8945	2			Y	-0-					-0-
11	8850 X	8222	-0-	-628	-0-	8222	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

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-
10	8432 X	5058	-0-	-3374	-0-	5058	2			Y	-0-					-0-
*11	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	11647	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

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
10	14818 X	13996	-0-	-822	-0-	13996	2			N	-0-					85
11	14340 X	13636	-0-	-704	-0-	13636	2			N	-0-					85

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			Y	-0-					-0-
*11	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

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-
10	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			Y	-0-					-0-
*11	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	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

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-
10	3286	X	3133	-0-	-153	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
*11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

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-
10	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
*11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

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-
10	2635	N	1804	-0-	-831	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
*11	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

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-
10	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-
*11	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806

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
10	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					20
*11	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					20

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3875	X	3085	-0-	-790	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3115	-0-	-635	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

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-
10	2046	X	1232	-0-	-814	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
*11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

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-
10	3658	X	3438	-0-	-220	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3536	-0-	-4	-0-	3536	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

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-
10	2604	X	2039	-0-	-565	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
*11	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

*12	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					50
*01	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					50
*02	4256	X	3176	-0-	-1080	-0-	3176	2			N	-0-					50
*03	4712	X	2568	-0-	-2144	-0-	2568	2			N	-0-					50
*04	4560	X	2074	-0-	-2486	-0-	2074	2			N	-0-					50
*05	4712	X	2023	-0-	-2689	-0-	2023	2			N	-0-					50
*06	4560	X	1893	-0-	-2667	-0-	1893	2			N	-0-					50
*07	3503	X	1844	-0-	-1659	-0-	1844	2			N	-0-					50
*08	2573	X	1885	-0-	-688	-0-	1885	2			N	-0-					50
*09	2070	X	1922	-0-	-148	-0-	1922	2			N	-0-					50
*10	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					50
*11	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2147	2	78	9	N	71	41	1			80

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634

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-
10	6882	X	6439	-0-	-443	-0-	6439	2			Y	-0-					-0-
11	6510	X	6193	-0-	-317	-0-	6193	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
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-
10	4340	X	4159	-0-	-181	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	3753	-0-	-447	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

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-
10	5425	X	4786	-0-	-639	-0-	4786	2			Y	-0-					-0-
11	5250	X	4384	-0-	-866	-0-	4384	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

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-
10	4216	X	1115	-0-	-3101	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3562	-0-	-188	-0-	3562	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

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-
10	5797	X	5008	-0-	-789	-0-	5008	2			Y	-0-					-0-
11	5400	X	4641	-0-	-759	-0-	4641	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

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-
10	7843	X	6286	-0-	-1557	-0-	6286	2			Y	-0-					-0-
11	7470	X	7097	-0-	-373	-0-	7097	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

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-
10	7843	X	6719	-0-	-1124	-0-	6719	2			Y	-0-					-0-
11	7110	X	6605	-0-	-505	-0-	6605	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

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-
10	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			Y	-0-					-0-
*11	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	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
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

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-
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
*11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

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
10	5239	X	4597	-0-	-642	-0-	4597	2			N	-0-					47
11	5520	X	4416	-0-	-1104	-0-	4416	2			N	-0-					47

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

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-
10	4526	X	4396	-0-	-130	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
*11	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

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-
10	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			Y	-0-					-0-
*11	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

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-
10	6014	X	5654	-0-	-360	-0-	5654	2			Y	-0-					-0-
11	5760	X	5117	-0-	-643	-0-	5117	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

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-
10	3317	X	2419	-0-	-898	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
11	2730	X	2188	-0-	-542	-0-	2188	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
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-
10	4681 X	3649	-0-	-1032	-0-	3649	2		Y	-0-			-0-
11	4530 X	3039	-0-	-1491	-0-	3039	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

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
10	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2		N	-0-			52
*11	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2		N	-0-			52

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

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-
10	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2		Y	-0-			-0-
11	5070 X	5051	-0-	-19	-0-	5051	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

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-
10	3007 X	2766	-0-	-241	-0-	2766	2		Y	-0-			-0-
11	2790 X	2401	-0-	-389	-0-	2401	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

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-
10	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2		N	-0-			-0-
11	3210 X	2930	-0-	-280	-0-	2930	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

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-
10	3255 X	2742	-0-	-513	-0-	2742	2		Y	-0-			-0-
11	3150 X	2301	-0-	-849	-0-	2301	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

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-
10	5487 X	2553	-0-	-2934	-0-	2553	2		N	-0-			-0-
11	5310 X	3715	-0-	-1595	-0-	3715	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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
10	DLQ G-10	2425	-0-	2425	7307	164	1	2257	2	Y	4					22
						4	9									
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7307					Y	NO RPT					22

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
11	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

*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
10	DLQ G-10	1697	-0-	1697	5513	115	1	1582	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5513					Y	NO RPT					3

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	445					Y	1					1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	445					Y	NO RPT					1

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 241728 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8188

06	44	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	42	-0-	42	42	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT					-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
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-
10	14B2 EXT	92	-0-	92	378	6	1	86	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	378					N	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	280					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	280					Y	NO RPT					2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	57	-0-	57	57	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	57					Y	NO RPT					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

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-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269368 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	166					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	166					Y	NO RPT					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
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-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	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
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
10	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	135	1	2573	2	N	-0-					-0-
*11	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	126	1	2275	2	N	-0-					-0-

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
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
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	89	1	1701	2	Y	-0-					82
*11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	96	1	1733	2	Y	-0-					82

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
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
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	128	1	2436	2	Y	-0-					116
*11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	127	1	2294	2	Y	-0-					116

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
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-
10	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
*11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	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
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-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	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

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-
10	651 N	632	-0-	-19	-0-	632	2		Y	-0-			-0-
*11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

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
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			100
*11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			100

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

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-
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
11	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

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-
10	8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2		Y	-0-			-0-
*11	8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

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-
10	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2		Y	-0-			-0-
11	2460 X	1955	-0-	-505	-0-	1955	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

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-
10	3100 N	3144	-0-	44	44	3144	2		Y	-0-			-0-
*11	3000 N	2979	-0-	-21	23	2979	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
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-
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-					-0-
*11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

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-
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

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-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

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-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
11	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	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
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-
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		Y	-0-			-0-
*11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

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-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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-
10	2170 N	1905	-0-	-265	-0-	1905	2		Y	-0-			-0-
*11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

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-
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		Y	-0-			-0-
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

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-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		Y	-0-			-0-
*11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

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-
10	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2		Y	-0-			-0-
*11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	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
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-
10	1209 N	968	-0-	-241	-0-	968	2		Y	-0-			-0-
11	1110 N	793	-0-	-317	-0-	793	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

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-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		Y	-0-			-0-
*11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		Y	-0-			-0-
*11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	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
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
11	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
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	2858	-0-	-412	-0-	2858	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
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-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	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
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-
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	439	-0-	-101	-0-	439	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
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
10	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					22
11	2160	X	2116	-0-	-44	-0-	2116	2			N	-0-					22

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

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-
10	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
*11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

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-
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
*11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

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-
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

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-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					60
11	1440	N	906	-0-	-534	-0-	906	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
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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-
10	651 N	624	-0-	-27	-0-	624	2		Y	-0-			-0-
11	630 N	486	-0-	-144	-0-	486	2		Y	-0-			-0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
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-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
*11	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	1953 N	1795	-0-	-158	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
11	1740 N	1416	-0-	-324	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	2728 X	2482	-0-	-246	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
*11	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

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-
10	1457 N	650	-0-	-807	-0-	650	2			N	-0-					-0-
11	1080 N	415	-0-	-665	-0-	415	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	12059 X	11201	-0-	-858	-0-	11201	2		N	-0-			-0-
11	11250 X	9698	-0-	-1552	-0-	9698	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FRUITVALE, EAST (RODESSA 3) 33141 450 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
WILEY CAPITAL INC 923489
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 074547 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8332

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071548 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13522 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	217 X	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	210 X	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

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-
10	2480 X	2427	-0-	-53	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
11	2430 X	2335	-0-	-95	-0-	2335	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

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-
10	930 X	532	-0-	-398	-0-	34	1	498	2	N	-0-					-0-
11	900 X	617	-0-	-283	-0-	43	1	574	2	N	-0-					-0-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

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-
10	961 X	825	-0-	-136	-0-	53	1	772	2	N	-0-					-0-
*11	941 X	941	-0-	-0-	-0-	65	1	876	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

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-
10	806 X	614	-0-	-192	-0-	39	1	575	2	N	-0-					-0-
*11	726 X	726	-0-	-0-	-0-	50	1	676	2	N	-0-					-0-

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
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-
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	224	1	3270	2	N	-0-			-0-
*11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	248	1	3337	2	N	-0-			-0-

MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

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-
10	713	X	682	-0-	-31	-0-	44	1	638	2	N	-0-			-0-
11	750	X	633	-0-	-117	-0-	44	1	589	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

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-
10	961	X	922	-0-	-39	-0-	59	1	863	2	N	-0-			-0-
*11	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	72	1	966	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

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
10	3100	X	2887	-0-	-213	-0-	185	1	2702	2	N	-0-			25
11	2970	X	1239	-0-	-1731	-0-	86	1	1153	2	N	-0-			25

RAMTEX ENERGY LLC 690225
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GINGER (SMACKOVER) //CONT.// 34975 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
GINGER GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 121940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

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-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188

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-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1079				N	NO RPT			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
JENKINS WELL #: 272A RRCID -> 111932 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12188 - 12420

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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
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	1223	-0-	-367	-0-	1223	1			N	-0-					123
10	1426	X	1306	-0-	-120	-0-	1306	1			N	-0-					123
11	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-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
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	1484	-0-	-166	-0-	1484	1			N	-0-					36
10	1922	X	1611	-0-	-311	-0-	1611	1			N	-0-					36
11	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-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
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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	1			N	-0-					76
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	1			N	-0-					76
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	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
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	1410	-0-	1410	2708	1410	1			Y	-0-					13
10	DLQ	G-10	1635	-0-	1635	4343	1635	1			Y	-0-					13
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4343					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
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	1895	-0-	1895	9021	1895	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1968	-0-	1968	10989	1968	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10989					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
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	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	1			N	-0-					12
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	1			N	-0-					12
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-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
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	1569	-0-	-1251	-0-	1569	1			N	-0-					12
10	2635	X	1905	-0-	-730	-0-	1905	1			N	-0-					12
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-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
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	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	1			N	-0-					36
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	1			N	-0-					36
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-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
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		454	-0-	454	850	454	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		484	-0-	484	1334	484	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1334					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	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
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	1141	-0-	-209	-0-	1141	1			N	-0-					-0-
10	1395	X	1371	-0-	-24	-0-	1371	1			N	-0-					-0-
11	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-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
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	584	-0-	-976	-0-	584	1			N	-0-					-0-
10	1488	X	578	-0-	-910	-0-	578	1			N	-0-					-0-
11	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-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
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	1751	-0-	1751	3308	1751	1		Y	-0-			279
10	DLQ G-10	1826	-0-	1826	5134	1826	1		Y	-0-			279
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5134				Y	NO RPT			279

GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

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	2175	-0-	2175	4040	2175	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1820	-0-	1820	5860	1820	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5860				Y	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

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	1959	-0-	1959	3180	1959	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2674	-0-	2674	5854	2674	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5854				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

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-
10	2821	1724	-0-	-1097	-0-	1724	2		N	-0-			-0-
11	2550 #	2059	-0-	-491	-0-	2059	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

06	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			46
07	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-			46
08	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			46
09	1170 X	659	-0-	-511	-0-	659	2		N	-0-			46
10	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			46
11	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-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
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									
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	2	Y	-0-					36
11	540 N	473	-0-	-67	-0-	22	1	450	2	Y	1					37
						1	9									

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

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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	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

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-
10	3361	X	3361	-0-	-0-	B	-0-	3361	2			N	-0-				-0-
*11	2090	X	2090	-0-	-0-	B	-0-	2090	2			N	-0-				-0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

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-
10	10416	X	10416	-0-	-0-	B	-0-	10416	2			N	-0-				-0-
*11	7176	X	7176	-0-	-0-	B	-0-	7175	2	1	9	N	1	1	8		-0-

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

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-
10	1116		3826	-0-	2710	5526	113	1	3713	2	N	-0-					-0-
*11	11818		3686	-0-	-8132	-0-	109	1	3577	2	N	-0-					-0-

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
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-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3758	-0-	-502	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	1540	-0-	-2645	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
*11	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	13579	2			N	-0-					-0-

CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2325	X	252	-0-	-2073	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*11	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	44640	X	38380	-0-	-6260	-0-	38380	2			N	-0-					-0-
11	43860	X	40861	-0-	-2999	-0-	40861	2			N	-0-					-0-

CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	10292	X	10015	-0-	-277	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9817	-0-	-83	-0-	9817	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
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-
10	34109 X	34109	-0-	-0-	-0-	34109	2			N	-0-					-0-
*11	43131 X	43131	-0-	-0-	-0-	43131	2			N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

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-
10	34007 X	33736	-0-	-271	-0-	33736	2			N	-0-					-0-
11	32430 X	32407	-0-	-23	-0-	32407	2			N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. D. CARR "A" WELL #: 6 RRCID -> 250686 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

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-
10	434 X	51	-0-	-383	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	420 X	34	-0-	-386	-0-	34	2			N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

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-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
*11	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	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
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-
10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
*11	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

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

LITTLE 4 RANCH WELL #: 5 RRCID -> 256026 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	48081	X	24480	-0-	-23601	-0-	24480	2			N	-0-					-0-
11	46530	X	34202	-0-	-12328	-0-	34202	2			N	-0-					-0-

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	33852	X	21715	-0-	-12137	-0-	21715	2			N	-0-					-0-
11	39480	X	23116	-0-	-16364	-0-	23116	2			N	-0-					-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	45849	X	7162	-0-	-38687	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
11	44010	X	29117	-0-	-14893	-0-	29117	2			N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	23774	X	23774	-0-	-0-	-0-	23774	2			N	-0-					-0-
*11	27074	X	27074	-0-	-0-	-0-	27074	2			N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					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
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-
10	65596 X	1077	-0-	-64519	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
11	63480 X	-0-	-0-	-63480	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

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-
10	42563 X	36900	-0-	-5663	-0-	36899	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	45540 X	41354	-0-	-4186	-0-	41353	2	1	9	N	1	1	8			-0-

A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

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-
10	44702 X	40300	-0-	-4402	-0-	40300	2			N	-0-					-0-
*11	44516 X	44516	-0-	-0-	-0-	44516	2			N	-0-					-0-

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

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-
10	15205 X	15205	-0-	-0-	-0-	15205	2			N	-0-					-0-
*11	10170 X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-					-0-

DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

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-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	420 N	262	-0-	-158	-0-	262	2			N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

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-
10	35742 X	35742	-0-	-0-	-0-	35742	2			N	-0-					-0-
*11	34601 X	34601	-0-	-0-	-0-	34601	2			N	-0-					-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

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-
10	38750 X	36942	-0-	-1808	-0-	36941	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	37320 X	25170	-0-	-12150	-0-	25169	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
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-
10	92287	X	87571	-0-	-4716	-0-	87571	2			N	-0-					-0-
11	89310	X	82105	-0-	-7205	-0-	82105	2			N	-0-					-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

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-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	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

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-
10	63922	X	61743	-0-	-2179	-0-	61743	2			N	-0-					-0-
11	61860	X	59075	-0-	-2785	-0-	59075	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

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-
10	28954	X	16434	-0-	-12520	-0-	16434	2			N	-0-					-0-
11	28020	X	10866	-0-	-17154	-0-	10866	2			N	-0-					-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

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-
10	19592	X	18742	-0-	-850	-0-	18742	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	16172	-0-	-2488	-0-	16172	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

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-
10	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*11	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
10	29698 X	28707	-0-	-991	-0-	28707	2			N	-0-					-0-
11	27030 X	26986	-0-	-44	-0-	26986	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

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-
10	35180 X	35180	-0-	-0-	-0-	35180	2			N	-0-					-0-
*11	18892 X	18892	-0-	-0-	-0-	18892	2			N	-0-					-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

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-
10	45663 X	36325	-0-	-9338	-0-	36325	2			N	-0-					-0-
11	42690 X	35938	-0-	-6752	-0-	35938	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

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-
10	69347 X	55866	-0-	-13481	-0-	55866	2			N	-0-					-0-
11	67110 X	61655	-0-	-5455	-0-	61655	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
11	7680 X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

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-
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-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
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-
10	6479	X	4824	-0-	-1655	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	3891	-0-	-2079	-0-	3891	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
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-
10	6913	X	2005	-0-	-4908	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 230629 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	372	N	144	-0-	-228	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	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
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					133

RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
*11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	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
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-
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
*11	2040	N	1996	-0-	-44	-0-	1995	2	1	9	N	1	1	1			-0-

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
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-
10	10230	X	5110	-0-	-5120	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	7810	-0-	-2090	-0-	7810	2			N	-0-					-0-

FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

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-
10	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
*11	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11702	2	1	9	N	1	1	1			-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

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-
10	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5925	-0-	-315	-0-	5925	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

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-
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
*11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

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-
10	5611	X	3513	-0-	-2098	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
*11	4770	X	4350	-0-	-420	-0-	4347	2	3	9	N	3	3	1			-0-

FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 227301 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297

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-
10	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
*11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	2	2	1			-0-

FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

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-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	930	N	521	-0-	-409	-0-	521	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 #: 2 RRCID -> 228226 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 18100 PERF.14726 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10390	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
08	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
09	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					N	-0-					-0-
10	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	10850	X	1044	-0-	-9806	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
*11	21573	X	21573	-0-	-0-	-0-	21572	2	1	9	N	1	1	1			-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
*11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	1	1	1			-0-

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	12927	X	9229	-0-	-3698	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	6282	-0-	-4068	-0-	6282	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	47956	X	47956	-0-	-0-	-0-	47956	2			N	-0-					-0-
*11	45401	X	45401	-0-	-0-	-0-	45401	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	11377 X	75	-0-	-11302	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*11	49605 X	49605	-0-	-0-	-0-	49605	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

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-
10	27683 X	25497	-0-	-2186	-0-	25497	2			N	-0-					-0-
11	26790 X	24326	-0-	-2464	-0-	24326	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

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-
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

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-
10	11690 X	11690	-0-	-0-	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
*11	10786 X	10786	-0-	-0-	-0-	10786	2			N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760

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-
10	51177 X	51177	-0-	-0-	-0-	51177	2			N	-0-					-0-
*11	34053 X	34053	-0-	-0-	-0-	34053	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
*11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 229942 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744

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-
10	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					-0-
11	8310	X	6452	-0-	-1858	-0-	6452	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

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-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

06	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	928	1	6745	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	7750	X	6708	-0-	-1042	-0-	32	1	6675	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	7750	X	6539	-0-	-1211	-0-	888	1	5649	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
09	7500	X	6307	-0-	-1193	-0-	864	1	5441	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	7750	X	6510	-0-	-1240	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
*11	7500	X	7182	-0-	-318	-0-	7181	2	1	9	N	1	1	1			-0-

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
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	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

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

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	3	1	4296	2	N	-0-					-0-
*11	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	3	1	4153	2	N	-0-					-0-

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE) 44580 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CARPENTER, BH B WELL #: 1 RRCID -> 110767 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3728 - 3736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

IVANHOE, WEST (RODESSA) 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-	5	5			37
11	270 N	195	-0-	-75	-0-	195	3			N	-0-					37

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
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
10	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	338	1	3455	2	N	-0-			89
*11	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	333	1	3493	2	N	-0-			89

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

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-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	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

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	292	-0-	-38	-0-	27	1	265	2	N	-0-			73
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	30	1	335	2	N	-0-			73
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	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
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
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			84
*11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			84

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

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
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			54
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			54

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

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
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-			54
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-			54

GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

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
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			58
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			58

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054367 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802

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
10	DLQ G-10	338	-0-	338	988	4	1	334	2	Y	-0-			33
11	DLQ G-10	296	-0-	296	1284	4	1	292	2	Y	-0-			33

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

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
10	DLQ G-10	753	-0-	753	2724	8	1	745	2	Y	-0-			114
11	DLQ G-10	712	-0-	712	3436	8	1	704	2	Y	-0-			114

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
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
10	651	N	624	-0-	-27	-0-	7	1	617	2	N	-0-					34
11	630	N	530	-0-	-100	-0-	6	1	524	2	N	-0-					34

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

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
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	2	1	192	2	N	-0-					68
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	2	1	169	2	N	-0-					68

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

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
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	6	1	580	2	N	-0-					75
11	540	N	515	-0-	-25	-0-	5	1	510	2	N	-0-					75

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

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
10	744	N	537	-0-	-207	-0-	6	1	531	2	N	-0-					43
11	930	N	471	-0-	-459	-0-	6	1	465	2	N	-0-					43

CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

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
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	6	1	527	2	N	-0-					18
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	5	1	455	2	N	-0-					18

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

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
10	992	N	939	-0-	-53	-0-	10	1	929	2	N	-0-					40
11	990	N	843	-0-	-147	-0-	9	1	834	2	N	-0-					40

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

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
10	651	N	540	-0-	-111	-0-	6	1	534	2	N	-0-					29
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	5	1	472	2	N	-0-					29

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
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
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	6	1	618	2	N	-0-			80
11	600 N	543	-0-	-57	-0-	6	1	537	2	N	-0-			80

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
11	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101087 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10073 - 10306

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
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-			191
11	960 N	750	-0-	-210	-0-	750	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
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
10	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			N	-0-					78
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	3			N	-0-					78

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

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
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					27
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					27

HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

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-
10	3100	X	2871	-0-	-229	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2719	-0-	-281	-0-	2719	3			N	-0-					-0-

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					64
*11	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					64

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

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
10	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					117
11	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	3			N	-0-					117

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

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
10	2263	N	2011	-0-	-252	-0-	2011	3			N	-0-					132
11	1950	N	1696	-0-	-254	-0-	1695	3	1	9	N	1					133

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2139	N	2074	-0-	-65	-0-	2074	3			N	-0-					177
11	2010	N	1757	-0-	-253	-0-	1757	3			N	-0-					177

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1953	N	1644	-0-	-309	-0-	1644	3			N	-0-					86
11	1620	N	1396	-0-	-224	-0-	1376	3	20	9	N	18					104

SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2883	X	2435	-0-	-448	-0-	2435	3			N	-0-					114
*11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					114

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					150
*11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2248	3	1	9	N	1					151

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1805	3	2	9	N	2					73
11	1710	N	1074	-0-	-636	-0-	1070	3	4	9	N	4					77

HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4811	3	4	9	N	4					150
*11	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5717	3	4	9	N	4					154

SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3924	3	2	9	N	2					180
*11	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3585	3	40	9	N	36	179	1			37

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
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
10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2515	3	1	9	N	1					246
11	2340	N	2020	-0-	-320	-0-	2006	3	14	9	N	13	180	1			79

SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322

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
10	2728	N	2530	-0-	-198	-0-	2529	3	1	9	N	1					60
*11	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2680	3	57	9	N	52					112

GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

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
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					81
11	840	N	769	-0-	-71	-0-	769	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

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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

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
10	713	N	553	-0-	-160	-0-	553	2			Y	-0-					130
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	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
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
10	620 X	465	-0-	-155	-0-	465	2			Y	-0-					52
11	600 X	421	-0-	-179	-0-	421	2			Y	-0-					52

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

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
10	1147 N	701	-0-	-446	-0-	701	2			Y	-0-					132
11	1020 N	465	-0-	-555	-0-	465	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

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
10	3162 X	2876	-0-	-286	-0-	2876	2			Y	-0-					27
11	3000 X	2765	-0-	-235	-0-	2765	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

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
10	2232 X	2091	-0-	-141	-0-	2091	2			Y	-0-					27
11	2070 X	1602	-0-	-468	-0-	1602	2			Y	-0-					27

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	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

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
10	899 X	757	-0-	-142	-0-	757	2			Y	-0-					72
11	870 X	395	-0-	-475	-0-	395	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
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
10	5022 X	3997	-0-	-1025	-0-	3997	2			Y	-0-					151
11	4860 X	4772	-0-	-88	-0-	4772	2			Y	-0-					151

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

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
10	2852 X	2646	-0-	-206	-0-	2646	2			Y	-0-					42
11	2760 X	2583	-0-	-177	-0-	2583	2			Y	-0-					42

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

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
10	1922 X	1725	-0-	-197	-0-	1725	2			Y	-0-					37
*11	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	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

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
10	930 X	414	-0-	-516	-0-	414	2			Y	-0-					37
11	900 X	405	-0-	-495	-0-	405	2			Y	-0-					37

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

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
10	4061 X	3574	-0-	-487	-0-	3573	2	1	9	Y	1					163
11	3840 X	3579	-0-	-261	-0-	3577	2	2	9	Y	2					165

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

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
10	3813 X	3079	-0-	-734	-0-	3076	2	3	9	Y	3					67
11	3690 X	2075	-0-	-1615	-0-	2075	2			Y	-0-					67

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
10	2480 X	2198	-0-	-282	-0-	2198	2			Y	-0-					30
11	2400 X	2069	-0-	-331	-0-	2069	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
10	4340 X	3326	-0-	-1014	-0-	3325	2	1	9	Y	1					105
11	4050 X	3032	-0-	-1018	-0-	3030	2	2	9	Y	2					107

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

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
10	4743 X	4705	-0-	-38	-0-	4705	2			Y	-0-					68
11	4530 X	4490	-0-	-40	-0-	4490	2			Y	-0-					68

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

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
10	1302 N	1045	-0-	-257	-0-	1045	2			Y	-0-					27
*11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	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

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
10	992 X	672	-0-	-320	-0-	672	2			Y	-0-					10
11	870 X	843	-0-	-27	-0-	843	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
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
10	1705 X	1220	-0-	-485	-0-	1220	2			Y	-0-					90
11	1650 X	857	-0-	-793	-0-	857	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

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
10	1705 X	1320	-0-	-385	-0-	1320	2			Y	-0-					86
11	1650 X	1352	-0-	-298	-0-	1352	2			Y	-0-					86

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768

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
10	4061 X	3658	-0-	-403	-0-	3658	2			Y	-0-					97
11	3600 X	3508	-0-	-92	-0-	3505	2	3	9	Y	3					100

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
10	775 N	63	-0-	-712	-0-	63	2			Y	-0-					95
11	180 N	82	-0-	-98	-0-	82	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

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	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
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
10	1178 X	1064	-0-	-114	-0-	1064	2			Y	-0-					57
11	1140 X	901	-0-	-239	-0-	901	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
10	5828 X	278	-0-	-5550	-0-	278	2			Y	-0-					85
11	5640 X	169	-0-	-5471	-0-	169	2			Y	-0-					85

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

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-
10	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

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
10	7037 X	6624	-0-	-413	-0-	6624	2			Y	-0-					75
*11	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	6522	2	21	9	Y	19					94

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

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
10	2325 X	1850	-0-	-475	-0-	1850	2			Y	-0-					27
11	2250 X	1826	-0-	-424	-0-	1826	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
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
10	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			Y	-0-					130
11	2820 X	2305	-0-	-515	-0-	2305	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

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
10	4309 X	3059	-0-	-1250	-0-	3056	2	3	9	Y	3					122
11	4170 X	3469	-0-	-701	-0-	3459	2	10	9	Y	9					131

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

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
10	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					34
*11	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	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

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
10	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					70
11	2220 X	2085	-0-	-135	-0-	2085	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

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
10	5084 X	4472	-0-	-612	-0-	4472	2			Y	-0-					187
11	4860 X	4052	-0-	-808	-0-	4052	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

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
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					31
*11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	511	2	6	9	Y	5					36

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
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
10	2666	N	2579	-0-	-87	-0-	2579	2			N	-0-					25
*11	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	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

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-
10	496	#	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	510	#	503	-0-	-7	-0-	503	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

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6472	-0-	-1028	-0-	6472	2			N	-0-					-0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

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-
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
*11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

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-
10	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
*11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-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
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-
10	15531 X	15195	-0-	-336	-0-	15195	2			N	-0-					-0-
11	15330 X	10705	-0-	-4625	-0-	10705	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

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-
10	21111 X	18101	-0-	-3010	-0-	18101	2			N	-0-					-0-
11	20430 X	18805	-0-	-1625	-0-	18805	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

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-
10	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	600 N	276	-0-	-324	-0-	276	2			N	-0-					-0-

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

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-
10	11377 X	10969	-0-	-408	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
11	11010 X	9973	-0-	-1037	-0-	9973	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

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-
10	17416 X	17416	-0-	-0-	-0-	17416	2			N	-0-					-0-
11	13980 X	10100	-0-	-3880	-0-	10100	2			N	-0-					-0-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

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-
10	2945 X	2654	-0-	-291	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
*11	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	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
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-
10	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2		N	-0-			-0-
*11	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2		N	-0-			-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

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-
10	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		N	-0-			-0-
11	2850 X	2234	-0-	-616	-0-	2234	2		N	-0-			-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

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-
10	279 X	14	-0-	-265	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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-
10	2294 X	1448	-0-	-846	-0-	1448	2		N	-0-			-0-
11	2160 X	1025	-0-	-1135	-0-	1025	2		N	-0-			-0-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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
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-
10	8432	X	7659	-0-	-773	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	5165	-0-	-2995	-0-	5165	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	18426	X	18426	-0-	-0-	-0-	18426	2			N	-0-					-0-
*11	15479	X	15479	-0-	-0-	-0-	15479	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

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-
10	42887	X	42887	-0-	-0-	-0-	42886	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	29244	X	29244	-0-	-0-	-0-	29244	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

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-
10	24704	X	24704	-0-	-0-	-0-	24704	2			N	-0-					-0-
*11	21883	X	21883	-0-	-0-	-0-	21883	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	720	N	407	-0-	-313	-0-	407	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	3875	X	2587	-0-	-1288	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2191	-0-	-1559	-0-	2191	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	10106 X	41	-0-	-10065	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	9120 X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

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-
10	558 X	155	-0-	-403	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	540 X	159	-0-	-381	-0-	159	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

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-
10	155 X	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	150 X	37	-0-	-113	-0-	37	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

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-
10	10045 X	10045	-0-	-0-	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
*11	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

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-
10	28396 X	25457	-0-	-2939	-0-	25457	2			N	-0-					-0-
11	27480 X	24362	-0-	-3118	-0-	24362	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

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-
10	11222 X	8759	-0-	-2463	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
11	10860 X	9280	-0-	-1580	-0-	9280	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

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-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

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-
10	11377	X	8529	-0-	-2848	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	4528	-0-	-6482	-0-	4528	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

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-
10	8835	X	5621	-0-	-3214	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7144	-0-	-1406	-0-	7144	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

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-
10	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1839	-0-	-51	-0-	1839	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

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-
10	31067	X	31067	-0-	-0-	-0-	31067	2			N	-0-					-0-
*11	26596	X	26596	-0-	-0-	-0-	26596	2			N	-0-					-0-

HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

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-
10	19406	X	18735	-0-	-671	-0-	18735	2			N	-0-					-0-
11	18780	X	17992	-0-	-788	-0-	17992	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

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-
10	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
*11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	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 #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	33263 X	30117	-0-	-3146	-0-	30117	2			N	-0-					-0-
11	31770 X	30010	-0-	-1760	-0-	30009	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

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-
10	14198 X	13872	-0-	-326	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
11	13740 X	10818	-0-	-2922	-0-	10818	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 247467 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399

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-
10	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
*11	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

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-
10	217 X	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	210 X	139	-0-	-71	-0-	139	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

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-
10	28830 X	27143	-0-	-1687	-0-	27143	2			N	-0-					-0-
*11	28613 X	28613	-0-	-0-	-0-	28613	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

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-
10	13268 X	8521	-0-	-4747	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
11	12840 X	9595	-0-	-3245	-0-	9595	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
S. MCLEAN WELL #: E 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
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	606	-0-	-1674	-0-	606	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

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-
10	30287	X	24967	-0-	-5320	-0-	24967	2			N	-0-					-0-
11	30180	X	23610	-0-	-6570	-0-	23609	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

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-
10	6417	X	41	-0-	-6376	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	19	-0-	-6191	-0-	19	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

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-
10	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
*11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4512	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

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-
10	26102	X	24998	-0-	-1104	-0-	24998	2			N	-0-					-0-
11	25260	X	24570	-0-	-690	-0-	24570	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

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-
10	13082	X	278	-0-	-12804	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	3220	-0-	-9440	-0-	3220	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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
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-
10	17143	X	9881	-0-	-7262	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
11	16590	X	10510	-0-	-6080	-0-	10510	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

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-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

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-
10	11935	X	11323	-0-	-612	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	5432	-0-	-6118	-0-	5432	2			N	-0-					-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	21239	X	21239	-0-	-0-	-0-	21239	2			N	-0-					-0-
*11	18042	X	18042	-0-	-0-	-0-	18042	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

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-
10	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	4869	-0-	-2691	-0-	4869	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	70091	X	65127	-0-	-4964	-0-	65127	2			N	-0-					-0-
11	67830	X	58277	-0-	-9553	-0-	58277	2			N	-0-					-0-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

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-
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

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-
10	155	X	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

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-
10	42811	X	34002	-0-	-8809	-0-	34002	2			N	-0-					-0-
11	43920	X	34781	-0-	-9139	-0-	34781	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

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-
10	3968	X	3219	-0-	-749	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	1174	-0-	-2666	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

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-
10	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2394	-0-	-36	-0-	2394	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

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-
10	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
*11	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5645	2	1	9	N	1	1	8			-0-

COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

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-
10	52948 X	44183	-0-	-8765	-0-	44183	2			N	-0-					-0-
11	39660 X	34649	-0-	-5011	-0-	34649	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	28954 X	25198	-0-	-3756	-0-	25198	2			N	-0-					-0-
11	28020 X	20713	-0-	-7307	-0-	20713	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

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-
10	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
*11	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	8362	2			N	-0-					-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

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-
10	6820	X	6542	-0-	-278	-0-	6542	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	6189	-0-	-381	-0-	6189	3			N	-0-					-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

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-
10	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	11698	3			N	-0-					-0-
*11	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	11464	3			N	-0-					-0-

NBL PERMIAN LLC 601345
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	155 #	30	-0-	-125	-0-	30	1			N	-0-					135
11	150 #	121	-0-	-29	-0-	121	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

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

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									
10	3968 X	3863	-0-	-105	-0-	115	1	3717	2	N	28	188	1			102
						31	9									
*11	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	123	1	3956	2	N	51					153
						56	9									

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

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
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					20
11	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

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	34	1	1105	2	N	15					76
							17	9									
*11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	30	1	964	2	N	16					92
							18	9									

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

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									
10	11439	X	10212	-0-	-1227	-0-	302	1	9741	2	N	154	184	1			147
							169	9									
*11	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	345	1	11119	2	N	235	189	1			193
							259	9									

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

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
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					3
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					3

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

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-
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAC (RODESSA 8200) 50473 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177930 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 262316 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	806	N	680	-0-	-126	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	527	-0-	-223	-0-	527	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	449	-0-	-391	-0-	449	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
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-
10	1302	N	990	-0-	-312	-0-	1	2	989	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1068	-0-	-192	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
FEENEY HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115427 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13148 - 13236

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

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) //CONT.// 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
GENGE WELL #: 1 RRCID -> 119833 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 13382 PERF.12953 - 12993

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

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-
10	1395 #	1238	-0-	-157	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
11	1350 #	1192	-0-	-158	-0-	1192	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

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
10	899 X	899	-0-	-0-	-0-	45	1	854	2	N	-0-					119
11	1020 X	825	-0-	-195	-0-	41	1	784	2	N	-0-					119

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	511	2	N	-0-					22
11	510 N	384	-0-	-126	-0-	19	1	365	2	N	-0-					22

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	173	1	3282	2	N	70					214
							77	9									
11	2670	X	2456	-0-	-214	-0-	121	1	2291	2	N	40					254
							44	9									

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	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

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
10	1736	N	1323	-0-	-413	-0-	1316	3	7	9	N	6					59
11	1680	N	870	-0-	-810	-0-	867	3	3	9	N	3					62

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

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-
10	620	N	170	-0-	-450	-0-	117	3	53	9	N	48	41	1			7
11	540	N	391	-0-	-149	-0-	390	3	1	9	N	1					8

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188433 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	109	1	1586	2	N	-0-					-0-
11	1590 X	1164	-0-	-426	-0-	77	1	1087	2	N	-0-					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 190623 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 10954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 191391 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11046

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197389 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 197426 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 198156 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
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-
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	77 1	1121 2	N	-0-			-0-
*11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	70 1	993 2	N	-0-			-0-

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 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
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
10	2604	X	1029	-0-	-1575	-0-	66	1	963	2	N	-0-					27
11	2520	X	761	-0-	-1759	-0-	50	1	711	2	N	-0-					27

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 202811 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 203911 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	868 X	802	-0-	-66	-0-	52	1	750	2	N	-0-					60
11	840 X	743	-0-	-97	-0-	49	1	694	2	N	-0-					60

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 212732 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215754 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217706 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 10776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217894 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218859 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220215 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221517 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11074

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272351 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282155 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193277 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213584 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10976 - 11170

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			32
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			32

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

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
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	459	3	98	9	N	89	74	1	75
*11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	235	3	64	9	N	58			133

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

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
10	1550 X	537	-0-	-1013	-0-	537	3			N	-0-			198
11	2040 X	1714	-0-	-326	-0-	1672	3	42	9	N	38	176	1	60

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BONNER WELL #: 4 RRCID -> 207237 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2147	3	66	9	N	60	146	1			42
*11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					42

BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER WELL #: 7 RRCID -> 220490 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220

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-
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2142	3	28	9	N	25	21	1			4
11	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	3			N	-0-					4

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

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
10	2232	X	956	-0-	-1276	-0-	903	3	53	9	N	48	41	1			34
11	2160	X	1580	-0-	-580	-0-	1579	3	1	9	N	1					35

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

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
10	496	N	190	-0-	-306	-0-	190	3			N	-0-					41
11	300	N	109	-0-	-191	-0-	109	3			N	-0-					41

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

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
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					59
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-					59

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027

LOPER WELL #: 2 RRCID -> 172505 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	496	X	223	-0-	-273	-0-	14	1	209	2	N	-0-					10
11	390	X	219	-0-	-171	-0-	14	1	205	2	N	-0-					10

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
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
10	527	X	487	-0-	-40	-0-	31	1	456	2	N	-0-					82
11	510	X	430	-0-	-80	-0-	28	1	402	2	N	-0-					82

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	806	X	104	-0-	-702	-0-	7	1	97	2	N	-0-					80
11	780	X	300	-0-	-480	-0-	20	1	280	2	N	-0-					80

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	313	1	4542	2	N	-0-					70
11	4770	X	3966	-0-	-804	-0-	261	1	3705	2	N	-0-					70

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	309	1	4488	2	N	-0-					124
11	4410	X	4141	-0-	-269	-0-	273	1	3868	2	N	-0-					124

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	7626	X	5852	-0-	-1774	-0-	377	1	5475	2	N	-0-					40
11	7170	X	5614	-0-	-1556	-0-	370	1	5244	2	N	-0-					40

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	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

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
10	2356 X	2145	-0-	-211	-0-	138	1	2007	2	N	-0-					21
11	2280 X	2029	-0-	-251	-0-	134	1	1895	2	N	-0-					21

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

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									
10	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	76	1	1106	2	N	-0-					25
11	1200 N	809	-0-	-391	-0-	53	1	756	2	N	-0-					25

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
10	1767 X	1177	-0-	-590	-0-	76	1	1101	2	N	-0-					25
11	1710 X	1588	-0-	-122	-0-	105	1	1483	2	N	-0-					25

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

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	2588	-0-	-832	-0-	158	1	2331	2	N	90	182	1			114
						99	9									
10	3534 X	2928	-0-	-606	-0-	166	1	2414	2	N	316	356	1			74
						348	9									
11	3210 X	2985	-0-	-225	-0-	166	1	2350	2	N	426	337	1			163
						469	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	3596 X	3438	-0-	-158	-0-	222	1	3216	2	N	-0-			88
*11	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	211	1	2989	2	N	-0-			88

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

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
10	775 X	695	-0-	-80	-0-	45	1	650	2	N	-0-			34
11	720 X	645	-0-	-75	-0-	42	1	603	2	N	-0-			34

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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							
10	2046 X	1730	-0-	-316	-0-	112	1	1618	2	N	-0-			72
11	1980 X	1507	-0-	-473	-0-	95	1	1343	2	N	63			135
						69	9							

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 3 RRCID -> 200353 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11500 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

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
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	53	1	763	2	N	-0-			14
*11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	32	1	458	2	N	-0-			14

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

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
10	3162 X	2631	-0-	-531	-0-	170	1	2461	2	N	-0-			77
11	2880 X	2598	-0-	-282	-0-	171	1	2427	2	N	-0-			77

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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
10	1860 X	1694	-0-	-166	-0-	109	1	1585	2	N	-0-			64
11	1800 X	1484	-0-	-316	-0-	98	1	1386	2	N	-0-			64

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	837 X	637	-0-	-200	-0-	41	1	596	2	N	-0-					60
11	750 X	579	-0-	-171	-0-	38	1	541	2	N	-0-					60

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203975 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11777 - 11965

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-
10	1054 X	789	-0-	-265	-0-	51	1	738	2	N	-0-					-0-
11	1050 X	529	-0-	-521	-0-	35	1	494	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

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
10	951 X	951	-0-	-0-	-0-	61	1	890	2	N	-0-					27
*11	963 X	963	-0-	-0-	-0-	63	1	900	2	N	-0-					27

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

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
10	2821 X	2206	-0-	-615	-0-	142	1	2064	2	N	-0-					162
11	2640 X	2428	-0-	-212	-0-	160	1	2268	2	N	-0-					162

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
10	527 X	212	-0-	-315	-0-	14	1	198	2	N	-0-					10
11	510 X	186	-0-	-324	-0-	12	1	174	2	N	-0-					10

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	878	X	878	-0-	-0-	-0-	57	1	821	2	N	-0-			47
*11	557	X	557	-0-	-0-	-0-	37	1	520	2	N	-0-			47

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

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
10	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	280	1	4068	2	N	-0-			32
*11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	255	1	3615	2	N	-0-			32

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2656					N	-0-			50
*11	3165	X	509	-0-	-2656	-0-	34	1	475	2	N	-0-			50

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

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
10	4433	X	3284	-0-	-1149	-0-	212	1	3072	2	N	-0-			45
11	4290	X	3964	-0-	-326	-0-	261	1	3703	2	N	-0-			45

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	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

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
10	2263	X	870	-0-	-1393	-0-	56	1	814	2	N	-0-			97
*11	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	101	1	1440	2	N	-0-			97

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	2945	X	2452	-0-	-493	-0-	158	1	2294	2	N	-0-					63
11	2850	X	2677	-0-	-173	-0-	176	1	2501	2	N	-0-					63

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	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

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
10	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	181	1	2627	2	N	-0-					85
*11	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	172	1	2445	2	N	-0-					85

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	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

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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220661 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	152	1	2199	2	N	-0-					29
11	2220	X	1269	-0-	-951	-0-	84	1	1185	2	N	-0-					29

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
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									
10	1829	X	1772	-0-	-57	-0-	114	1	1658	2	N	-0-					26
11	1770	X	1746	-0-	-24	-0-	115	1	1631	2	N	-0-					26

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
10	1054	X	966	-0-	-88	-0-	62	1	904	2	N	-0-					34
11	990	X	927	-0-	-63	-0-	61	1	866	2	N	-0-					34

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
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
10	806	X	667	-0-	-139	-0-	43	1	624	2	N	-0-					74
11	750	X	597	-0-	-153	-0-	39	1	558	2	N	-0-					74

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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
10	3782 X	1244	-0-	-2538	-0-	80	1	1164	2	N	-0-			57
11	3660 X	1768	-0-	-1892	-0-	116	1	1652	2	N	-0-			57

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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
10	2015 X	1851	-0-	-164	-0-	119	1	1732	2	N	-0-			22
11	1890 X	1659	-0-	-231	-0-	109	1	1550	2	N	-0-			22

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

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
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	34	1	497	2	N	-0-			94
*11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	29	1	413	2	N	-0-			94

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	6913	X	6791	-0-	-122	-0-	435	1	6317	2	N	35					144
							39	9									
11	6630	X	5976	-0-	-654	-0-	386	1	5481	2	N	99					243
							109	9									

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

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
10	21607	X	16928	-0-	-4679	-0-	16706	2	222	9	N	202	185	1			147
11	19500	X	15235	-0-	-4265	-0-	14956	2	279	9	N	254	179	1			222

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

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
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	Y	1					33
*11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	2	3	9	Y	3					36

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	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

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
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	612	2	2	9	Y	2					36
*11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	740	2	6	9	Y	5					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432

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-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	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

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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					84
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					84

LINN OPERATING, LLC 501480
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

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-
10	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	59	1	1132	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	58	1	1050	2	N	-0-					-0-

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

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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY #3 GU WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826

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
10	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6795	3	121	9	N	110	168	1			275
*11	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10494	3	250	9	N	227	162	1			340

CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	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

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
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					21
*11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					21

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3100	N	4428	-0-	1328	2168	4428	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3201	-0-	201	2369	3201	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					196
*11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					196

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2325	N	2104	-0-	-221	-0-	2104	3			N	-0-					95
11	2040	N	1792	-0-	-248	-0-	1792	3			N	-0-					95

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					173
*11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					173

CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
*11	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

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	19	-0-	-221	-0-	18	1	1	2	N	-0-					45
10	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	1			N	-0-					45
11	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	1			N	-0-					45

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

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	172	-0-	-188	-0-	121	1	51	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. 687208

ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182

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
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	50	1	863	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1230 N	1128	-0-	-102	-0-	64	1	1064	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

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
10	2170 X	802	-0-	-1368	-0-	44	1	758	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	2100 X	1265	-0-	-835	-0-	71	1	1194	2	Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

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
10	3100 N	4161	-0-	1061	1061	226	1	3935	2	Y	-0-	41	1			-0-
*11	3000 N	4072	-0-	1072	2133	230	1	3842	2	Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

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
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	96	1	1679	2	Y	10					47
						11	9									
*11	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	102	1	1697	2	Y	-0-					47

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

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
10	2883 X	1787	-0-	-1096	-0-	97	1	1690	2	Y	-0-	34	1			-0-
11	2790 X	1343	-0-	-1447	-0-	76	1	1267	2	Y	-0-					-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	145	1	2514	2	Y	-0-	14	1			-0-
11	2400	N	1430	-0-	-970	-0-	81	1	1349	2	Y	-0-					-0-

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
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
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	189	1	3279	2	Y	-0-	18	1			-0-
11	2790	X	2749	-0-	-41	-0-	155	1	2594	2	Y	-0-					-0-

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
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
10	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	92	1	1592	2	Y	-0-	7	1			-0-
*11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	93	1	1563	2	Y	-0-					-0-

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
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
10	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	154	1	2676	2	Y	-0-	51	1			-0-
*11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	141	1	2359	2	Y	-0-					-0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	49	1	861	2	Y	-0-	5	1			-0-
*11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	68	1	1141	2	Y	-0-					-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1829	N	1727	-0-	-102	-0-	94	1	1633	2	Y	-0-	9	1			-0-
*11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	107	1	1794	2	Y	-0-					-0-

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14501 - 14790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	7285	4683	-0-	-2602	-0-	4682	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	7050	3245	-0-	-3805	-0-	3245	3			N	-0-					-0-

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

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
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	856	3	9	9	N	8					68
*11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	849	3	8	9	N	7					75

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

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
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					12
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					12

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

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
10	1333 N	1179	-0-	-154	-0-	1179	3			N	-0-					42
11	1440 N	1169	-0-	-271	-0-	1169	3			N	-0-					42

UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

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-
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

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
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					141
*11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					141

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

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

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
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					50
*11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					50

HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

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
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					45
*11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					45

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

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
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					123
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					123

HILL-SNEED GU WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

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
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					10
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					10

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

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
10	682 N	430	-0-	-252	-0-	430	3			N	-0-					173
11	750 N	385	-0-	-365	-0-	385	3			N	-0-					173

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

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
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					26
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					26

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WATSON TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					83
*11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					83

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

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
10	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					135
*11	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	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

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									
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	138	1	1896	2	N	68					160
							75	9									
*11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	146	1	2033	2	N	50					210
							55	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

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
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	214	1	2944	2	N	-0-					35
*11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	196	1	2727	2	N	-0-					35

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

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
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	2	N	-0-					21
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	240	2	N	2					23
							2	9									

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	36	1	500	2	N	-0-					37
*11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	41	1	571	2	N	-0-					37

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

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									
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	527	2	N	-0-					56
*11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	51	1	714	2	N	-0-					56

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

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
10	1054 N	965	-0-	-89	-0-	192	1	773	2	N	-0-					28
*11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	240	1	830	2	N	-0-					28

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

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									
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	78	1	1077	2	N	-0-					104
*11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	76	1	1064	2	N	-0-					104

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2139	X	1277	-0-	-862	-0-	86	1	1182	2	N	8					105
							9	9									
11	2070	X	1345	-0-	-725	-0-	83	1	1153	2	N	99	171	1			33
							109	9									

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

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
10	14B2	EXT	74	-0-	74	74	4	1	58	2	N	11					82
							12	9									
11	14B2	EXT	371	-0-	371	445	25	1	346	2	N	-0-					82

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

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									
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	238	1	3275	2	N	89	181	1			174
							98	9									
*11	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	322	1	4478	2	N	-0-					174

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

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
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	N	-0-					20
11	210	N	93	-0-	-117	-0-	6	1	87	2	N	-0-					20

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

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	329	-0-	-61	-0-	329	2			N	-0-					94
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					94
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					94

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008

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

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					124
10	589	N	422	-0-	-167	-0-	422	2			N	-0-					124
*11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					124

RAMTEX ENERGY LLC 690225
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	13	1	494	2	N	-0-					126
*07	527	N	509	-0-	-18	-0-	9	1	500	2	N	-0-					126
*08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	10	1	520	2	N	-0-					126
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	10	1	551	2	N	-0-					126
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	45	1	658	2	N	-0-					126
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	26	1	509	2	N	-0-					126

MCBEE (PETTIT) 58784 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THORNE-BARKLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130872 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	9	7			-0-
10	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					35
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	2	N	-0-					35

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
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

THORNE, O. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					127
11	480	N	116	-0-	-364	-0-	10	1	106	2	N	-0-					127

MCBEE (RODESSA) //CONT.// 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBEE (TRAVIS PEAK) 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GOLIE, M. WELL #: 1 T RRCID -> 015461 COMPL. DATE 02/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10039 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					19
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	961	N	889	-0-	-72	-0-	889	2			N	-0-					23
11	780	N	329	-0-	-451	-0-	28	1	301	2	N	-0-					23

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
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
10	558	N	412	-0-	-146	-0-	412	2			N	-0-					1
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	18	1	193	2	N	-0-					1

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
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-
10	13144		14545	-0-	1401	2953	14545	2			N	-0-					-0-
*11	18913		14340	-0-	-4573	-0-	14340	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
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEXIA (NACATOCH) //CONT.// 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
BRINKLEY, GREG D. //CONT.// 093422
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
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
10	3100 N	2726	-0-	-374	1531	126	1	2600	2	Y	-0-					36
*11	3701 X	2170	-0-	-1531	-0-	102	1	2067	2	Y	1					37
						1	9									

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY) 61780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
CHAVERS, MARK E. ET UX WELL #: 1D RRCID -> 183858 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4552 - 4920

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

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
10	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4236	3	2	9	Y	2	184	1			126
*11	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2766	3	11	9	Y	10					136

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME) 63767 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181775 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715

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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	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

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	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4076				N	NO RPT					-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250) 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC 522977
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130

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

SABRE OPERATING, INC. 742261
BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 1 RRCID -> 170389 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12967 - 13014

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-
10	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
*11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

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
10	4898 X	3685	-0-	-1213	-0-	3685	2			N	-0-					27
11	3900 X	3251	-0-	-649	-0-	3245	2	6	9	N	5					32

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

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
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-	143	1			23
*11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					23

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

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-
10	4495 X	4488	-0-	-7	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
11	4440 X	4414	-0-	-26	-0-	4414	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	6851	X	6327	-0-	-524	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5772	-0-	-858	-0-	5772	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

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
10	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	3			N	-0-					108
*11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					108

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

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-
10	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370

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
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	34	1	8	2	N	-0-					117
11	1080	N	25	-0-	-1055	-0-	17	1	8	2	N	-0-					117

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471

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
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	2	N	-0-					2
*11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	442	2	N	-0-					2

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	11222	X	10229	-0-	-993	-0-	536	1	9693	2	N	-0-					-0-
11	10710	X	10089	-0-	-621	-0-	543	1	9546	2	N	-0-					-0-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

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
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	120	1	1655	2	N	-0-					50
*11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	108	1	1510	2	N	-0-					50

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	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

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
10	279	N	224	-0-	-55	-0-	23	1	201	2	N	-0-					26
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	60	1	489	2	N	-0-					26

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

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-
10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	322	1	2155	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	5076	-0-	2076	2076	658	1	4418	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

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
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	163	1	1427	2	N	-0-					1
*11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	197	1	1616	2	N	-0-					1

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

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-
10	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	288	1	1928	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	1929	-0-	-261	-0-	250	1	1679	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	181	1	1211	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	164	1	1102	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

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
10	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	163	1	1088	2	N	-0-			12
11	1410	N	1117	-0-	-293	-0-	145	1	972	2	N	-0-			12

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

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
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	158	1	1386	2	N	-0-			12
*11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	155	1	1275	2	N	-0-			12

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

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-
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	335	1	2237	2	N	-0-			-0-
11	2490	N	1435	-0-	-1055	-0-	186	1	1249	2	N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752

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
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	33	1	226	2	N	-0-			66
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	251	2	N	1			67
							1	9							

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

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-
10	2108	N	1381	-0-	-727	-0-	180	1	1201	2	N	-0-			-0-
11	2040	N	317	-0-	-1723	-0-	41	1	276	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					40
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					40

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1271	X	820	-0-	-451	-0-	107	1	713	2	N	-0-					-0-
11	750	X	511	-0-	-239	-0-	66	1	445	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	269	1	1798	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	237	1	1590	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	117	1	1020	2	N	-0-					3
11	1290	N	678	-0-	-612	-0-	74	1	604	2	N	-0-					3

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	262	1	1752	2	N	-0-					-0-
*11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	308	1	2069	2	N	-0-					-0-

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
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-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	93	1	624	2	N	-0-					-0-
11	660	N	656	-0-	-4	-0-	85	1	571	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 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
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
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	125	1	1096	2	N	-0-			3
11	1020	N	938	-0-	-82	-0-	102	1	836	2	N	-0-			3

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

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-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	212	1	1418	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1365	-0-	-195	-0-	177	1	1188	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686

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-
10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	345	1	2304	2	N	-0-			-0-
*11	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	334	1	2243	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

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-
10	2356	N	2033	-0-	-323	-0-	264	1	1769	2	N	-0-			-0-
11	2340	N	2094	-0-	-246	-0-	272	1	1822	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

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-
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	165	1	1103	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	141	1	946	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

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-
10	589	N	535	-0-	-54	-0-	70	1	465	2	N	-0-			-0-
*11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	85	1	568	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	299	1	2034	2	N	1			95
							1	9							
*11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	259	1	2155	2	N	4			99
							4	9							

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

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
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	82	1	721	2	N	-0-			3
*11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	87	1	718	2	N	-0-			3

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

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
10	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	112	1	982	2	N	-0-			20
11	1200	N	931	-0-	-269	-0-	101	1	830	2	N	-0-			20

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

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-
10	3100	N	7027	-0-	3927	17773	368	1	6659	2	N	-0-			-0-
*11	22791	X	5018	-0-	-17773	-0-	270	1	4748	2	N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	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

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
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	-0-			77
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-			77

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
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
10	5053	X	5016	-0-	-37	-0-	643	1	4371	2	N	2					160
							2	9									
*11	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	541	1	4493	2	N	8					168
							9	9									

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

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-
10	620	N	610	-0-	-10	-0-	32	1	578	2	N	-0-					-0-
*11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	38	1	668	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

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
10	124	N	70	-0-	-54	-0-	9	1	61	2	N	-0-					84
11	120	N	69	-0-	-51	-0-	7	1	62	2	N	-0-					84

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

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
10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	241	1	2112	2	N	-0-					19
11	2070	N	1974	-0-	-96	-0-	214	1	1760	2	N	-0-					19

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

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
10	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	727	1	4943	2	N	2					49
							2	9									
*11	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	585	1	4863	2	N	9					58
							10	9									

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 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-
10	9827	X	8960	-0-	-867	-0-	469	1	8491	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	8009	-0-	-991	-0-	431	1	7578	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 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
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-
10	14243 X	14243	-0-	-0-	-0-	746	1	13497	2	N	-0-			-0-
*11	11906 X	11906	-0-	-0-	-0-	641	1	11265	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

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-
10	5425 X	1440	-0-	-3985	-0-	75	1	1365	2	N	-0-			-0-
11	5250 X	1961	-0-	-3289	-0-	106	1	1855	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

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-
10	7471 X	5626	-0-	-1845	-0-	295	1	5331	2	N	-0-			-0-
11	7080 X	5484	-0-	-1596	-0-	295	1	5189	2	N	-0-			-0-

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

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	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	927	-0-	-723	-0-	927	1		N	-0-			16
10	1798 X	1478	-0-	-320	-0-	1478	1		N	-0-			16
11	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT			16

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
11	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

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	695	-0-	-595	-0-	695	1		N	-0-			6
10	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	1		N	-0-			6
11	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-				N	NO RPT			6

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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
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
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	1538	-0-	-202	-0-	1538	1			N	-0-					-0-
10	1798	X	1699	-0-	-99	-0-	1699	1			N	-0-					-0-
11	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1585	-0-	-875	-0-	1562	1	23	9	N	21	181	1			115
10	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2763	1	6	9	N	5					120
11	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					120

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 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
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-
10	1054	N	626	-0-	-428	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	3			N	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	1406	3			N	-0-					-0-

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	527	N	475	-0-	-52	-0-	43	1	432	3	N	-0-					-0-
11	480	N	373	-0-	-107	-0-	2	1	371	3	N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	183	1	1835	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1723	-0-	-257	-0-	10	1	1713	3	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3844	X	3676	-0-	-168	-0-	3676	3			Y	-0-					44
11	3540	X	3124	-0-	-416	-0-	3124	3			Y	-0-					44

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
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-
10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
*11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	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
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
10	2852	N	2435	-0-	-417	-0-	2435	3			Y	-0-					19
*11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	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
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-
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
*11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	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
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
10	3813	X	139	-0-	-3674	-0-	139	3			Y	-0-					76
11	3690	X	2022	-0-	-1668	-0-	2022	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
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-
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
*11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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-
10	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	1995	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1935	-0-	-15	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	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

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-
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	45	1	446	3	N	-0-					-0-
11	510	N	398	-0-	-112	-0-	2	1	396	3	N	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

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-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
*11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

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-
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-
*11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

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-
10	310	N	67	-0-	-243	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

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-
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1653	-0-	-147	-0-	1653	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 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
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-
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-
*11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

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-
10	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3176	-0-	176	176	3176	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

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
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					47
11	180	N	37	-0-	-143	-0-	37	3			Y	-0-					47

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

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-
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
*11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

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-
10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
*11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
*11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-

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
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-
10	5735	X	4976	-0-	-759	-0-	4975	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5400	X	5098	-0-	-302	-0-	5098	3			N	-0-					-0-

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1645	-0-	-125	-0-	1645	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3503	X	3226	-0-	-277	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
*11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	1470	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1554	-0-	-36	-0-	1554	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3100	X	2780	-0-	-320	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
*11	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

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-
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
*11	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
10	1581	N	1319	-0-	-262	-0-	65	1	1254	2	Y	-0-					1
11	1500	N	1085	-0-	-415	-0-	53	1	1032	2	Y	-0-					1

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572

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-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

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-
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	4371	X	3800	-0-	-571	-0-	186	1	3614	2	Y	-0-			7
11	4200	X	2646	-0-	-1554	-0-	130	1	2516	2	Y	-0-			7

EMMONS MG GUI WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

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

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
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	59	1	1141	2	Y	-0-			21
*11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	66	1	1273	2	Y	-0-			21

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829

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-
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	65	1	1265	2	Y	-0-			-0-
*11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	58	1	1133	2	Y	-0-			-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

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-
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	91	1	1770	2	Y	-0-			-0-
*11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	89	1	1733	2	Y	-0-			-0-

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

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-
10	T. A.		137	-0-	137	598	7	1	130	2	Y	-0-			-0-
*11	717	X	119	-0-	-598	-0-	6	1	113	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-			-0-
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	Y	-0-			-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	34	1	656	2	Y	-0-			-0-
*11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	33	1	641	2	Y	-0-			-0-

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
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-
10	T. A.		474	-0-	474	1546	23	1	451	2	Y	-0-			-0-
*11	1993	X	447	-0-	-1546	-0-	22	1	425	2	Y	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	56	1	1092	2	Y	-0-			-0-
*11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	54	1	1039	2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	372	N	306	-0-	-66	-0-	15	1	291	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	277	-0-	-53	-0-	14	1	263	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	Y	-0-			18
*11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	Y	-0-			18

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	49	1	945	2	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	9602	-0-	6602	6602	471	1	9131	2	Y	-0-			-0-

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 #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	90	1	1744	2	Y	-0-					-0-
*11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	82	1	1594	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

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-
10	558 N	495	-0-	-63	-0-	24	1	471	2	Y	-0-					-0-
*11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	459	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666

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-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590

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-
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	72	1	1394	2	Y	-0-					-0-
*11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	64	1	1243	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872

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
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					18
11	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	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

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-
10	1953 N	1478	-0-	-475	-0-	72	1	1406	2	Y	-0-					-0-
11	1890 N	1589	-0-	-301	-0-	78	1	1511	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	3286 X	2252	-0-	-1034	-0-	110	1	2142	2	Y	-0-			-0-
11	3180 X	1944	-0-	-1236	-0-	95	1	1849	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

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-
10	1302 N	1131	-0-	-171	-0-	55	1	1076	2	Y	-0-			-0-
11	1080 N	983	-0-	-97	-0-	48	1	935	2	Y	-0-			-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

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-
10	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	220	1	4276	2	Y	-0-			-0-
*11	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	192	1	3727	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

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-
10	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	62	1	1207	2	Y	-0-			-0-
11	1290 N	1219	-0-	-71	-0-	60	1	1159	2	Y	-0-			-0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

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-
10	4929 X	4096	-0-	-833	-0-	200	1	3896	2	Y	-0-			-0-
11	4770 X	3864	-0-	-906	-0-	189	1	3675	2	Y	-0-			-0-

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
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
10	2511	X	1891	-0-	-620	-0-	93	1	1798	2	Y	-0-					38
11	2430	X	1654	-0-	-776	-0-	81	1	1573	2	Y	-0-					38

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	2	Y	-0-					-0-
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	25	1	477	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 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
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-
10	5890	X	5188	-0-	-702	-0-	254	1	4934	2	Y	-0-					-0-
11	5850	X	5731	-0-	-119	-0-	281	1	5450	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	109	1	2117	2	N	-0-					-0-
*11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	104	1	2019	2	N	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	103	1	2000	2	N	-0-					-0-
*11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	116	1	2257	2	N	-0-					-0-

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
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-
10	2232	N	1817	-0-	-415	-0-	89	1	1728	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1635	-0-	-405	-0-	80	1	1555	2	Y	-0-					-0-

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 #: 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
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-
10	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	52	1	1015	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	1198	-0-	-122	-0-	59	1	1139	2	N	-0-			-0-

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
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-
10	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			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
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							
10	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	102	1	1985	2	Y	-0-			33
11	2100	N	1978	-0-	-122	-0-	97	1	1881	2	Y	-0-			33

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
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-
10	3999	X	1718	-0-	-2281	-0-	84	1	1634	2	Y	-0-			-0-
*11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	191	1	3704	2	Y	-0-			-0-

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
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-
10	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	52	1	1010	2	Y	-0-			-0-
11	1050	N	977	-0-	-73	-0-	48	1	929	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	1054	N	729	-0-	-325	-0-	36	1	693	2	Y	-0-			-0-
*11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	54	1	1054	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 198898 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818

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
10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	222	1	4307	2	Y	-0-			14
11	4260	X	3815	-0-	-445	-0-	187	1	3628	2	Y	-0-			14

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

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
10	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	269	1	5232	2	Y	-0-			12
*11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	188	1	3655	2	Y	-0-			12

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696

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
10	T. A.		2909	-0-	2909	6336	142	1	2765	2	Y	2			12
							2	9							
*11	8492	X	2156	-0-	-6336	-0-	106	1	2050	2	Y	-0-			12

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

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-
10	2852	N	2455	-0-	-397	-0-	120	1	2335	2	Y	-0-			-0-
11	2670	N	2393	-0-	-277	-0-	117	1	2276	2	Y	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	192	1	3722	2	Y	-0-					-0-
*11	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	174	1	3369	2	Y	-0-					-0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

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-
10	2387	X	1095	-0-	-1292	-0-	54	1	1041	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1501	-0-	-539	-0-	74	1	1427	2	Y	-0-					-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

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-
10	28923	X	18112	-0-	-10811	-0-	886	1	17226	2	Y	-0-					-0-
11	27750	X	16180	-0-	-11570	-0-	793	1	15387	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855

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-
10	1333	N	990	-0-	-343	-0-	48	1	942	2	Y	-0-					-0-
*11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	88	1	1712	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

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-
10	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	60	1	1156	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	57	1	1097	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786

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-
10	2852	X	1367	-0-	-1485	-0-	67	1	1300	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2426	-0-	-334	-0-	119	1	2307	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

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-
10	2511	X	1970	-0-	-541	-0-	96	1	1874	2	Y	-0-					-0-
11	2370	X	1796	-0-	-574	-0-	88	1	1708	2	Y	-0-					-0-

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 #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11765 - 11895

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	108	1	2101	2	Y	-0-			-0-
*11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	126	1	2447	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
10	3317	X	3139	-0-	-178	-0-	154	1	2985	2	Y	-0-			15
11	3210	X	3057	-0-	-153	-0-	150	1	2907	2	Y	-0-			15

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	3379	X	3244	-0-	-135	-0-	159	1	3085	2	Y	-0-			-0-
11	3270	X	3113	-0-	-157	-0-	153	1	2960	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 209592 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 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
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-
10	837	N	809	-0-	-28	-0-	40	1	769	2	Y	-0-			-0-
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	38	1	745	2	Y	-0-			-0-

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
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-
10	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	96	1	1875	2	Y	-0-			-0-
11	1920	N	1898	-0-	-22	-0-	93	1	1805	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	961	N	917	-0-	-44	-0-	45	1	872	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	880	-0-	-80	-0-	43	1	837	2	Y	-0-					-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	92	1	1794	2	N	-0-					-0-
*11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	70	1	1356	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

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-
10	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	80	1	1561	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1584	-0-	-6	-0-	78	1	1506	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	7936	X	7216	-0-	-720	-0-	353	1	6863	2	Y	-0-					-0-
11	7680	X	6715	-0-	-965	-0-	329	1	6386	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

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-
10	2263	X	1509	-0-	-754	-0-	127	1	1382	2	Y	-0-					-0-
11	1770	X	1523	-0-	-247	-0-	127	1	1396	2	Y	-0-					-0-

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 #: 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
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
10	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	185	1	3588	2	Y	-0-			30
*11	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	150	1	2918	2	Y	-0-			30

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

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
10	4774 X	4160	-0-	-614	-0-	204	1	3956	2	Y	-0-			18
11	4590 X	4386	-0-	-204	-0-	215	1	4171	2	Y	-0-			18

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

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-
10	1829 X	1573	-0-	-256	-0-	77	1	1496	2	Y	-0-			-0-
11	1770 X	1574	-0-	-196	-0-	77	1	1497	2	Y	-0-			-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

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-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-			-0-
*11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-			-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970

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							
10	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	270	1	5250	2	Y	24			52
						26	9							
*11	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	242	1	4691	2	Y	10			62
						11	9							

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

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-
10	3937 X	2954	-0-	-983	-0-	249	1	2705	2	Y	-0-			-0-
11	3810 X	2686	-0-	-1124	-0-	224	1	2462	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	6913	X	6279	-0-	-634	-0-	307	1	5972	2	Y	-0-					5
11	6690	X	6029	-0-	-661	-0-	296	1	5733	2	Y	-0-					5

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

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-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

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-
10	3596	X	2318	-0-	-1278	-0-	113	1	2205	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	1715	-0-	-1765	-0-	84	1	1631	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

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

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-
10	3131	X	2712	-0-	-419	-0-	133	1	2579	2	Y	-0-					-0-
*11	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	156	1	3031	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450

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-
10	13578	X	12818	-0-	-760	-0-	627	1	12191	2	N	-0-					-0-
*11	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	639	1	12392	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	3410	X	2561	-0-	-849	-0-	125	1	2436	2	Y	-0-			15
11	3300	X	1588	-0-	-1712	-0-	78	1	1510	2	Y	-0-			15

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544

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-
10	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	60	1	1172	2	Y	-0-			-0-
11	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	59	1	1149	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227

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
10	8494	X	7399	-0-	-1095	-0-	362	1	7037	2	Y	-0-			3
*11	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	401	1	7770	2	Y	-0-			3

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703

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-
10	806	N	713	-0-	-93	-0-	35	1	678	2	Y	-0-			-0-
11	750	N	695	-0-	-55	-0-	34	1	661	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

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-
10	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-			-0-
11	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816

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-
10	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	246	1	4784	2	Y	-0-			-0-
11	3810	X	3754	-0-	-56	-0-	184	1	3570	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

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-
10	T. A.		24004	-0-	24004	37033	1175	1	22829	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		19742	-0-	19742	56775	968	1	18774	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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
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-
10	16368	X	14608	-0-	-1760	-0-	715	1	13893	2	Y	-0-					-0-
11	15840	X	14534	-0-	-1306	-0-	713	1	13821	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299

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-
10	8525	X	8155	-0-	-370	-0-	399	1	7756	2	Y	-0-					-0-
11	8220	X	7710	-0-	-510	-0-	378	1	7332	2	Y	-0-					-0-

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281

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-
10	21080	X	17220	-0-	-3860	-0-	843	1	16377	2	Y	-0-					-0-
11	20400	X	16025	-0-	-4375	-0-	786	1	15239	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241

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-
10	9300	X	8370	-0-	-930	-0-	410	1	7960	2	Y	-0-					-0-
11	9000	X	8090	-0-	-910	-0-	397	1	7693	2	Y	-0-					-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

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-
10	10540	X	9876	-0-	-664	-0-	483	1	9393	2	Y	-0-					-0-
11	10170	X	9767	-0-	-403	-0-	479	1	9288	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

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-
10	16000	X	16000	-0-	-0-	-0-	783	1	15217	2	Y	-0-					-0-
11	15270	X	15013	-0-	-257	-0-	736	1	14277	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

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-
10	11811	X	11207	-0-	-604	-0-	548	1	10659	2	Y	-0-					-0-
11	11190	X	10835	-0-	-355	-0-	531	1	10304	2	Y	-0-					-0-

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 #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	22506 X	21225	-0-	-1281	-0-	1039	1	20186	2	Y	-0-					-0-
11	21780 X	20545	-0-	-1235	-0-	1007	1	19538	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690

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-
10	9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-					Y	-0-					-0-
11	9450 X	-0-	-0-	-9450	-0-					Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078

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-
10	9176 X	8188	-0-	-988	-0-	401	1	7787	2	Y	-0-					-0-
11	8880 X	6136	-0-	-2744	-0-	301	1	5835	2	Y	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475

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-
10	17701 X	17287	-0-	-414	-0-	846	1	16441	2	Y	-0-					-0-
11	17130 X	15929	-0-	-1201	-0-	781	1	15148	2	Y	-0-					-0-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

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
10	17980 X	17163	-0-	-817	-0-	1448	1	15715	2	Y	-0-					149
11	17400 X	16538	-0-	-862	-0-	1379	1	15159	2	Y	-0-					149

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

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-
10	20804 X	20804	-0-	-0-	-0-	1018	1	19786	2	Y	-0-					-0-
11	20130 X	19806	-0-	-324	-0-	971	1	18835	2	Y	-0-					-0-

HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100

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-
10	18042 X	15776	-0-	-2266	-0-	772	1	15004	2	Y	-0-					-0-
11	17460 X	15137	-0-	-2323	-0-	742	1	14395	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14725	X	13925	-0-	-800	-0-	681	1	13244	2	Y	-0-			-0-
11	14250	X	13419	-0-	-831	-0-	658	1	12761	2	Y	-0-			-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

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-
10	9982	X	4184	-0-	-5798	-0-	205	1	3979	2	Y	-0-			-0-
*11	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	529	1	10270	2	Y	-0-			-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

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-
10	8525	X	6585	-0-	-1940	-0-	322	1	6263	2	Y	-0-			-0-
11	8250	X	7232	-0-	-1018	-0-	355	1	6877	2	Y	-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

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-
10	6696	X	6087	-0-	-609	-0-	298	1	5789	2	Y	-0-			-0-
11	6480	X	6062	-0-	-418	-0-	297	1	5765	2	Y	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

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-
10	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	487	1	9462	2	Y	-0-			-0-
*11	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	451	1	8749	2	Y	-0-			-0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

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-
10	7781	X	7373	-0-	-408	-0-	361	1	7012	2	Y	-0-			-0-
11	7530	X	7368	-0-	-162	-0-	361	1	7007	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1705	N	1290	-0-	-415	-0-	63	1	1227	2	Y	-0-					187
*11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	82	1	1592	2	Y	49					236
							54	9									

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

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									
10	2976	X	1843	-0-	-1133	-0-	90	1	1753	2	Y	-0-					5
11	2880	X	1537	-0-	-1343	-0-	75	1	1462	2	Y	-0-					5

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

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-
10	17329	X	17300	-0-	-29	-0-	847	1	16453	2	Y	-0-					-0-
11	16770	X	13974	-0-	-2796	-0-	685	1	13289	2	Y	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

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-
10	620	N	144	-0-	-476	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

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-
10	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

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-
10	2046	N	1236	-0-	-810	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
*11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	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 NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680

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-
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
*11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

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-
10	3100	N	3725	-0-	625	625	3725	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	2532	-0-	-468	157	2532	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

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-
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2001	-0-	-249	-0-	2001	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

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-
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2086	-0-	-404	-0-	2086	2			N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

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-
10	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
*11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	2418 X	781	-0-	-1637	-0-	781	2		N	-0-			-0-
*11	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2		N	-0-			-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

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-
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
*11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-			-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

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
10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2		N	-0-			112
*11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-			112

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

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-
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
*11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

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-
10	1860 X	1147	-0-	-713	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
*11	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2		N	-0-			-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

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
10	3007 X	2736	-0-	-271	-0-	2736	2		N	-0-			25
11	2910 X	2412	-0-	-498	-0-	2412	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
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
10	2976	X	2863	-0-	-113	-0-	100	1	2763	2	Y	-0-					12
11	3480	X	621	-0-	-2859	-0-	21	1	600	2	Y	-0-					12

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	65	1	1801	2	N	-0-					182
11	1710	N	483	-0-	-1227	-0-	17	1	466	2	N	-0-					182

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

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
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					20
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					20

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

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
10	682	N	506	-0-	-176	-0-	18	1	488	2	Y	-0-					95
*11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	29	1	798	2	Y	-0-					95

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

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
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	63	1	1731	2	Y	-0-					143
*11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	69	1	1941	2	Y	-0-					143

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

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-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	32	1	877	2	Y	-0-					-0-
*11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	29	1	804	2	Y	-0-					-0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

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
10	837	N	124	-0-	-713	-0-	4	1	120	2	N	-0-					30
11	600	N	11	-0-	-589	-0-	11	2			N	-0-					30

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
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
11	T. A.		442	-0-	442	505	15	1	427	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

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-
10	2635	X	2132	-0-	-503	-0-	74	1	2058	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	1830	-0-	-600	-0-	63	1	1767	2	Y	-0-					-0-

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

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-
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	35	1	973	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	823	-0-	-47	-0-	29	1	794	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

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-
10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	90	1	2498	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3185	-0-	185	185	110	1	3075	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

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-
10	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	171	1	4745	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	1839	-0-	-1251	-0-	63	1	1776	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

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-
10	4867	X	3743	-0-	-1124	-0-	130	1	3613	2	Y	-0-					-0-
*11	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	168	1	4709	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

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-
10	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	222	1	6167	2	Y	-0-					-0-
*11	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	181	1	5066	2	Y	-0-					-0-

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
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-
10	1147 N	998	-0-	-149	-0-	35	1	963	2	Y	-0-					-0-
*11	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	61	1	1713	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

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-
10	2728 X	2361	-0-	-367	-0-	82	1	2279	2	Y	-0-					-0-
11	2580 X	2183	-0-	-397	-0-	75	1	2108	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

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-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

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-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
*11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	48	1	1350	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

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-
10	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	103	1	2853	2	Y	-0-					-0-
*11	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	110	1	3087	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

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-
10	1705 N	1493	-0-	-212	-0-	52	1	1441	2	Y	-0-					-0-
11	1830 N	236	-0-	-1594	-0-	8	1	228	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

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-
10	3224 X	2971	-0-	-253	-0-	103	1	2868	2	Y	-0-					-0-
*11	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	204	1	5704	2	Y	-0-					-0-

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
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-
10	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	51	1	1429	2	Y	-0-			-0-
*11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	65	1	1813	2	Y	-0-			-0-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

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-
10	930	N	407	-0-	-523	-0-	14	1	393	2	Y	-0-			-0-
*11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	37	1	1037	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

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-
10	2852	X	255	-0-	-2597	-0-	9	1	246	2	Y	-0-			-0-
*11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	160	1	4479	2	Y	-0-			-0-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

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-
10	3937	X	3541	-0-	-396	-0-	123	1	3418	2	Y	-0-			-0-
11	3750	X	3331	-0-	-419	-0-	115	1	3216	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

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-
10	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	168	1	4668	2	Y	-0-			-0-
*11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	138	1	3849	2	Y	-0-			-0-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

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
10	1085	N	287	-0-	-798	-0-	10	1	277	2	Y	-0-			48
11	1290	N	79	-0-	-1211	-0-	3	1	76	2	Y	-0-			48

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

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-
10	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	109	1	3033	2	Y	-0-			-0-
*11	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	154	1	4299	2	Y	-0-			-0-

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
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
10	3379 X	2894	-0-	-485	-0-	101	1	2793	2	Y	-0-					35
*11	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	116	1	3227	2	Y	-0-					35

CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

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
10	1860 X	1497	-0-	-363	-0-	52	1	1445	2	Y	-0-					29
11	1950 X	1432	-0-	-518	-0-	49	1	1383	2	Y	-0-					29

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

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-
10	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	178	1	4934	2	Y	-0-					-0-
*11	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	134	1	3741	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

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
10	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	187	1	5180	2	Y	-0-					46
*11	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	169	1	4730	2	Y	-0-					46

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

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-
10	3100 N	2734	-0-	-366	315	95	1	2639	2	Y	-0-					-0-
*11	4157 X	3842	-0-	-315	-0-	133	1	3709	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

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-
10	5797 X	5035	-0-	-762	-0-	175	1	4860	2	Y	-0-					-0-
11	6060 X	5093	-0-	-967	-0-	176	1	4917	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

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-
10	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	90	1	2502	2	Y	-0-					-0-
*11	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	139	1	3900	2	Y	-0-					-0-

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
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-
10	3720 X	1970	-0-	-1750	-0-	68	1	1902	2	Y	-0-					-0-
11	3840 X	2935	-0-	-905	-0-	101	1	2834	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

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-
10	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	180	1	4996	2	Y	-0-					-0-
*11	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	155	1	4330	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

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
10	4619 X	3881	-0-	-738	-0-	135	1	3746	2	Y	-0-					71
11	3870 X	3592	-0-	-278	-0-	124	1	3468	2	Y	-0-					71

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

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-
10	868 X	761	-0-	-107	-0-	26	1	735	2	Y	-0-					-0-
*11	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	35	1	974	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
10	6913 X	6026	-0-	-887	-0-	209	1	5817	2	Y	-0-					1
11	7320 X	5568	-0-	-1752	-0-	192	1	5376	2	Y	-0-					1

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

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-
10	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	88	1	2448	2	Y	-0-					-0-
*11	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	82	1	2292	2	Y	-0-					-0-

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
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-
10	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	143	1	3961	2	Y	-0-					-0-
11	3510 X	3412	-0-	-98	-0-	118	1	3294	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

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-
10	2945 X	2452	-0-	-493	-0-	85	1	2367	2	Y	-0-					-0-
11	2670 X	2427	-0-	-243	-0-	84	1	2343	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

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-
10	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	126	1	3489	2	Y	-0-					-0-
*11	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	142	1	3972	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

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-
10	558 N	474	-0-	-84	-0-	17	1	457	2	Y	-0-					-0-
*11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	25	1	695	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

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-
10	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	166	1	4626	2	Y	-0-					-0-
*11	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	152	1	4253	2	Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

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
10	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	70	1	1950	2	Y	-0-					44
11	1710 N	788	-0-	-922	-0-	27	1	761	2	Y	-0-					44

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

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-
10	7440 X	5518	-0-	-1922	-0-	192	1	5326	2	Y	-0-					-0-
11	7200 X	6338	-0-	-862	-0-	219	1	6119	2	Y	-0-					-0-

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
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
10	868 N	831	-0-	-37	-0-	61	1	770	2	N	-0-					95
11	840 N	661	-0-	-179	-0-	29	1	632	2	N	-0-					95

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

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-
10	1209 N	1100	-0-	-109	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
*11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

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									
10	2852 X	2340	-0-	-512	-0-	172	1	2162	2	N	5	176	1			31
						6	9									
*11	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	124	1	2722	2	N	-0-					31

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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
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									
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	322	1	700	2	Y	2					23
							2	9									
*11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	639	1	1113	2	Y	9					32
							10	9									

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
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									
10	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	1513	1	3284	2	Y	13					101
							14	9									
11	4050	X	3361	-0-	-689	-0-	1219	1	2123	2	Y	17					118
							19	9									

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
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									
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	308	1	671	2	Y	4					32
							4	9									
*11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	265	1	462	2	Y	6					38
							7	9									

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
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									
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	57	1	122	2	Y	1					5
							1	9									
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	77	1	133	2	Y	1					6
							1	9									

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
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-
10	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	2			N	-0-					-0-
*11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	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

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-
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	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

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-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

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-
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229

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-
10	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	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

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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	589 N	577	-0-	-12	-0-	30	1	547	2	N	-0-					-0-
11	570 N	564	-0-	-6	-0-	30	1	534	2	N	-0-					-0-

REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

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
*10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1029	2	34	9	N	31	150	1			27
*11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1022	2	42	9	N	38					65

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

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-
10	713 X	554	-0-	-159	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	630 X	313	-0-	-317	-0-	313	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

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-
*10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

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-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

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-
10	434 N	312	-0-	-122	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	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
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	DLQ G-10		337	-0-	337	935	23	1	314	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	935					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	DLQ G-10		496	-0-	496	1395	34	1	462	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1395					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7996 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	DLQ G-10		2949	-0-	2949	9737	199	1	2750	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9737					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
11	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

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

06	2010 X	1603	-0-	-407	-0-	109	1	1494	2	N	-0-					53
07	2015 X	1925	-0-	-90	-0-	131	1	1793	2	N	1					54
						1	9									
08	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	157	1	2338	2	N	10	15	1			49
						11	9									
09	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	135	1	1951	2	N	9					58
						10	9									
10	1922 X	1825	-0-	-97	-0-	123	1	1693	2	N	8					66
						9	9									
11	2430 X	1901	-0-	-529	-0-	127	1	1770	2	N	4					70
						4	9									

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
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									
10	775	X	625	-0-	-150	-0-	42	1	580	2	N	3					273
							3	9									
*11	858	X	858	-0-	-0-	-0-	57	1	800	2	N	1					274
							1	9									

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
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									
10	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	134	1	1842	2	N	9					121
							10	9									
*11	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	134	1	1871	2	N	3					124
							3	9									

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
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									
10	1612	X	1490	-0-	-122	-0-	100	1	1382	2	N	7					134
							8	9									
11	1590	X	1450	-0-	-140	-0-	97	1	1351	2	N	2					136
							2	9									

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
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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
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									
10	3968 X	3898	-0-	-70	-0-	262	1	3610	2	N	24					189
						26	9									
*11	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	276	1	3836	2	N	7					196
						8	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

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
10	2232 X	324	-0-	-1908	-0-	21	1	292	2	N	10					160
						11	9									
11	2070 X	194	-0-	-1876	-0-	12	1	173	2	N	8					168
						9	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 5 RRCID -> 175551 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 179992 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	1612	X	603	-0-	-1009	-0-	40	1	555	2	N	7					7
							8	9									
11	1560	X	710	-0-	-850	-0-	48	1	662	2	N	-0-					7

BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

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	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	139	1	2068	2	N	-0-					110
09	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	143	1	2067	2	N	36					146
							40	9									
10	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	161	1	2215	2	N	20					166
							22	9									
*11	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	148	1	2063	2	N	-0-					166

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

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									
10	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	119	1	1645	2	N	48					199
							53	9									
11	1890	X	1818	-0-	-72	-0-	122	1	1696	2	N	-0-					199

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	806	X	788	-0-	-18	-0-	53	1	727	2	N	7					100
							8	9									
11	780	X	761	-0-	-19	-0-	51	1	709	2	N	1					101
							1	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

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
10	949	X	949	-0-	-0-	-0-	64	1	885	2	N	-0-					204
11	1080	X	805	-0-	-275	-0-	54	1	751	2	N	-0-					204

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	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

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
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					15
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	7	1	26	3	N	-0-					15

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

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255751 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3336 - 3352

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

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-
10	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2		N	-0-			-0-
11	540 N	455	-0-	-85 B	-0-	455	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

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-
10	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2		N	-0-			-0-
11	450 N	406	-0-	-44 B	-0-	406	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 193230 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

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-
10	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2		N	-0-			-0-
*11	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	2		N	-0-					-0-
*11	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241950 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 3426

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	806 N	666	-0-	-140	-0-	666	2			N	-0-					-0-
11	660 N	582	-0-	-78	-0-	582	2			N	-0-					-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 #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 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
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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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-
10	SWR 10	837	-0-	837	126963	837	2		N	-0-			-0-
11	SWR 10	594	-0-	594	127557	594	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254053 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	806 N	398	-0-	-408	-0-	398	2	N	-0-			-0-
11	570 N	317	-0-	-253	-0-	317	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	1512	2		N	-0-					-0-
11	1530	N	1306	-0-	-224	-0-	1306	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	SWR 10	979	-0-	979	142293	979	2		N	-0-			-0-
11	SWR 10	939	-0-	939	143232	939	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

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-
10	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-			-0-
*11	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

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-
10	992 N	974	-0-	-18	-0-	974	2		N	-0-			-0-
11	960 N	925	-0-	-35	-0-	925	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 192566 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 3610

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 192853 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253916 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

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-
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2	N	-0-			-0-
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	434 N	331	-0-	-103	-0-	331	2		N	-0-			-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

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-
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-			-0-
*11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-
*11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: Q 1 C RRCID -> 196556 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488

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-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-
*11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
*11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 191579 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	403 N	264	-0-	-139	-0-	264	2	N	-0-			-0-
*11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210356 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5972 - 5978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	60	1	1018	2	N	-0-					-0-
*11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	57	1	968	2	N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MCFARLAND WELL #: E 1 RRCID -> 273796 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5676 - 5740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10453	-0-	-1067	-0-	510	1	3544	2	N	-0-					106
						6399	3									
10	11067 X	10755	-0-	-312	-0-	551	1	2928	2	N	37					143
						7235	3	41	9							
11	10710 X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					N	NO RPT					143

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	113	1	849	2	N	1					152
						1534	3	1	9							
10	2511 X	2508	-0-	-3	-0-	119	1	688	2	N	-0-					152
						1701	3									
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					152

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
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	186	-0-	-294	-0-	66	2	120	3	N	-0-					-0-
*10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	106	2	261	3	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1019	1	208	2	N	47					110
							509	3	52	9							
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1088	1	164	2	N	14					124
							543	3	15	9							
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1089	1	279	2	N	-0-					124
							463	3									
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1051	1	177	2	N	-0-	83	1			41
							319	3									
*10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1083	1	200	2	N	4					45
							493	3	4	9							
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					45

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1590	-0-	-150	-0-	328	1	450	2	N	-0-					1
							812	3									
*10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	342	1	419	2	N	-0-					1
							1034	3									
11	1740	N	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
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-
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
*11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	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
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-
10	2790	N	2767	-0-	-23	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
*11	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
10	527 N	266	-0-	-261	-0-	266	3			N	-0-			-0-
11	510 N	284	-0-	-226	-0-	284	3			N	-0-			-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 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-
10	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	1602	3			N	-0-			-0-
11	1560 N	1544	-0-	-16	-0-	1544	3			N	-0-			-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

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-
10	1550 N	1507	-0-	-43	-0-	1507	3			N	-0-			-0-
11	1500 N	1461	-0-	-39	-0-	1461	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

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-
10	DLQ G-10	883	-0-	883	2630	34	1	849	2	Y	-0-			-0-
*11	2900 N	853	-0-	-2047	583	29	1	824	2	Y	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

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-
10	1705 N	1621	-0-	-84	-0-	74	1	1547	2	N	-0-			-0-
11	1650 N	1478	-0-	-172	-0-	67	1	1411	2	N	-0-			-0-

OPHELIA SONS GU WELL #: 1 RRCID -> 274268 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 3983 - 5183

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810

INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

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-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

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-
10	527 N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	480 N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 232477 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654

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-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

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-
10	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
11	1080 N	1005	-0-	-75	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-			-0-
11	1410 N	1395	-0-	-15	-0-	1395	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			11
*11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

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-
10	1767 N	1702	-0-	-65	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
11	1680 N	1651	-0-	-29	-0-	1651	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

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-
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
*11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
*11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (STRAWN B 1) 65280 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 200306 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O. L. HILL (WOODBINE) //CONT.// 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
GEMINI ENERGY, INC. 298913
FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
11	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

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

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
10	SWR 10	329	-0-	329	11469	329	3			N	-0-					7
11	SWR 10	318	-0-	318	11787	318	3			N	-0-					7

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
FOWLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164050 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	25302					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	25302					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	25302					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	25302					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	25302					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	25302					Y	-0-					-0-

OLETHA (PETTIT) 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 176749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2170	X	431	-0-	-1739	-0-	39	1	391	3	N	1	7	1			54
							1	9									
11	2100	X	303	-0-	-1797	-0-	29	1	274	3	N	-0-					54

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 207338 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	SWR	10	3	-0-	3	138	3	3			N	-0-					2
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	138					N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
10	SWR 10	54	-0-	54	4916	5	1	49	3	N	-0-					2
11	SWR 10	48	-0-	48	4964	5	1	43	3	N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
10	SWR 10	2899	-0-	2899	51948	263	1	2630	3	N	5	20	1			13
						6	9									
11	SWR 10	2693	-0-	2693	54641	258	1	2435	3	N	-0-					13

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 256961 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7406 - 7823

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	3069 X	3051	-0-	-18	-0-	3051	2		Y	-0-			19
11	2970 X	2906	-0-	-64	-0-	2906	2		Y	-0-			19

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 155013 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6969 - 6902

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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180115 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLETHA (RODESSA) //CONT.// 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA, GU O/A WELL #: 1 T RRCID -> 015558 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 6736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	491	-0-	-3529	-0-	491	2			N	-0-					70
10	2604 X	17	-0-	-2587	-0-	17	2			N	-0-					70
11	2250 X	57	-0-	-2193	-0-	57	2			N	-0-					70

BAKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152970 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870

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	1045	-0-	-155	-0-	1045	2			N	-0-					154
10	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	1361	2			N	-0-					154
11	1380 N	1198	-0-	-182	-0-	1198	2			N	-0-					154

BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918

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	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					10
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					10
11	180 N	52	-0-	-128	-0-	52	2			N	-0-					10

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

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
10	248 N	54	-0-	-194	-0-	5	1	49	3	N	-0-					2
11	180 N	48	-0-	-132	-0-	5	1	43	3	N	-0-					2

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048

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									
10	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	490	1	4902	3	N	9	37	1			23
						10	9									
*11	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	483	1	4556	3	N	-0-					23

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

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
10	775 N	148	-0-	-627	-0-	13	1	134	3	N	1	3	1			2
						1	9									
11	600 N	43	-0-	-557	-0-	4	1	39	3	N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120

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
10	899 N	158	-0-	-741	-0-	14	1	143	3	N	1	4	1			2
						1	9									
11	570 N	163	-0-	-407	-0-	16	1	147	3	N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261

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									
10	12493 X	1410	-0-	-11083	-0-	128	1	1280	3	N	2	17	1			10
						2	9									
11	5250 X	1045	-0-	-4205	-0-	100	1	945	3	N	-0-					10

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ARCHER-BATTLE WELL #: 2 RRCID -> 147214 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					1
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					1

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

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

YARBROUGH TRUST WELL #: 1 RRCID -> 148939 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1395	N	307	-0-	-1088	-0-	28	1	278	3	N	1	5	1			3
							1	9									
11	1050	N	285	-0-	-765	-0-	27	1	258	3	N	-0-					3

KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
10	SWR 10		431	-0-	431	37415	39	1	391	3	N	1	7	1			54
							1	9									
11	SWR 10		303	-0-	303	37718	29	1	274	3	N	-0-					54

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	7750 X	1530	-0-	-6220	-0-	139	1	1389	3	N	2	26	1			13
						2	9									
11	7500 X	1379	-0-	-6121	-0-	132	1	1247	3	N	-0-					13

HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

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									
10	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	500	1	5002	3	N	9	33	1			22
						10	9									
*11	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	489	1	4616	3	N	-0-					22

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

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									
10	1085 N	126	-0-	-959	-0-	11	1	115	3	N	-0-	4	1			2
11	900 N	114	-0-	-786	-0-	11	1	103	3	N	-0-					2

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

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									
10	1271 N	256	-0-	-1015	-0-	23	1	233	3	N	-0-	5	1			2
11	960 N	274	-0-	-686	-0-	26	1	248	3	N	-0-					2

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	2697 X	2611	-0-	-86	-0-	2611	3		N	-0-			17
11	2610 X	2425	-0-	-185	-0-	2425	3		N	-0-			17

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875

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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	595	1	5957	3	N	10	39	1			26
							11	9									
*11	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	565	1	5331	3	N	-0-					26

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

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
10	837	N	95	-0-	-742	-0-	9	1	85	3	N	1	4	1			2
							1	9									
11	420	N	84	-0-	-336	-0-	8	1	76	3	N	-0-					2

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

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									
10	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	632	1	6328	3	N	10	53	1			32
							11	9									
11	6660	X	6457	-0-	-203	-0-	619	1	5838	3	N	-0-					32

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016

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								
10	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	263	1	2630	3	N	5	20	1		13
							6	9								
*11	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	258	1	2435	3	N	-0-				13

ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				2

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

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								
10	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	450	1	4500	3	N	8	35	1		22
							9	9								
*11	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	463	1	4370	3	N	-0-				22

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

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
10	434	N	90	-0-	-344	-0-	8	1	82	3	N	-0-				2
11	300	N	86	-0-	-214	-0-	8	1	78	3	N	-0-				2

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
YARBROUGH TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	601	1	6018	3	N	9	33	1			23
							10	9									
*11	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	578	1	5450	3	N	-0-					23

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					15
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					15

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626

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
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					1
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					1

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	3			N	-0-					7
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	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

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-
10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	1317	1	3588	2	N	-0-					-0-
*11	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	1270	1	3198	2	N	-0-					-0-

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

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-
10	19827	X	19827	-0-	-0-	-0-	932	1	18895	2	N	-0-					-0-
*11	18319	X	18319	-0-	-0-	-0-	844	1	17475	2	N	-0-					-0-

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

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-
10	2201	N	2026	-0-	-175	-0-	125	1	1901	2	N	-0-					-0-
11	2910	N	2099	-0-	-811	-0-	104	1	1995	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

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									
10	10478	X	9707	-0-	-771	-0-	455	1	9234	2	Y	16	13	1			9
							18	9									
*11	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	582	1	12042	2	Y	-0-	9	1			-0-

L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

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									
10	9083	X	8633	-0-	-450	-0-	404	1	8184	2	N	41	31	1			16
							45	9									
11	8790	X	8389	-0-	-401	-0-	386	1	8003	2	N	-0-	16	1			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOWLER 'A' WELL #: 1 RRCID -> 282708 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7703 - 7713

06	20640	X	13291	-0-	-7349	-0-	613	1	12678	2	N	-0-			-0-
07	21328	X	10846	-0-	-10482	-0-	504	1	10342	2	N	-0-			-0-
08	21328	X	8857	-0-	-12471	-0-	414	1	8443	2	N	-0-			-0-
09	20640	X	7366	-0-	-13274	-0-	339	1	7027	2	N	-0-			-0-
10	21328	X	6536	-0-	-14792	-0-	307	1	6229	2	N	-0-			-0-
11	20640	X	5346	-0-	-15294	-0-	246	1	5100	2	N	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
RITA ANN WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927

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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	51	1	506	2	N	-0-			97
*10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	59	1	669	2	N	-0-			97
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1244	-0-	-196	-0-	115	1	1128	2	N	1					5
							1	9									
*10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	130	1	1469	2	N	2					7
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	773	N	773	-0-	-0-	-0-	70	1	692	2	N	10					31
							11	9									
*10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	66	1	742	2	N	10					41
							11	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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
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
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2883	X	2604	-0-	-279	-0-	2596	2	8	9	Y	7	171	1			163
11	2910	X	2309	-0-	-601	-0-	2294	2	15	9	Y	14					177

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-	13	1			11
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1					12

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

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

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970

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

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
10	2201 N	2172	-0-	-29	-0-	2172	2			Y	-0-					34
*11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					34

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

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
10	6851 X	5960	-0-	-891	-0-	5960	2			Y	-0-					103
11	5910 X	4577	-0-	-1333	-0-	4577	2			Y	-0-					103

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

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
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					9
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					9

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

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
10	682 N	458	-0-	-224	-0-	458	2			Y	-0-					29
11	420 N	359	-0-	-61	-0-	359	2			Y	-0-					29

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

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-
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	35	1	731	2	N	-0-					-0-
*11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	32	1	637	2	N	-0-					-0-

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND) 67108 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SPENCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 238975 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10398 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	806	N	19	-0-	-787	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	690	N	16	-0-	-674	-0-	16	2			N	-0-					-0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

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-
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	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

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-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	660				N	-0-					10
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	660				N	-0-					10
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	660				N	-0-					10
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	660				N	-0-					10
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	660				N	-0-					10
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	660				N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2009

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 015538 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	80	-0-	-550	-0-	7	1	71	2	N	2					27
							2	9									
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	1555	-0-	-215	-0-	143	1	1410	2	N	2					98
							2	9									
10	1767	#	1613	-0-	-154	-0-	130	1	1477	2	N	5					103
							6	9									
11	1680	#	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					103

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
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	678	R	678	-0-	-0-	-0-	62	1	616	2	N	-0-					345
10	713	#	413	-0-	-300	-0-	34	1	379	2	N	-0-	122	1			223
11	690	#	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					223

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
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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	50	1	497	2	N	3					23
							3	9									
*10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	55	1	623	2	N	3					26
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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
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	3000	N	934	-0-	-2066	300	86	1	842	2	N	5					87
							6	9									
*10	1740	N	1440	-0-	-300	-0-	116	1	1315	2	N	8					95
							9	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
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	DELQ PR	627	-0-	627	627	58	1	569	2	N	-0-					-0-
*10	DELQ PR	777	-0-	777	1404	58	1	653	2	N	60	60	1			-0-
						66	9									
11	690	NO RPT	-0-	-690	714					N	NO RPT					-0-

KIMBELL-HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 282911 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6774 - 6814

09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	3162 X	3139	-0-	-23	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
*11	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

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-
10	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
*11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

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-
10	3534 X	3377	-0-	-157	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
*11	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1767 N	1717	-0-	-50	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
11	1770 N	1507	-0-	-263	-0-	1507	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

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-
10	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
*11	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	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

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-
10	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
*11	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

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-
10	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
*11	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	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

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-
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
*11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

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-
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
*11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

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-
10	3596 X	2223	-0-	-1373	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
11	3420 X	2557	-0-	-863	-0-	2557	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 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
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-
10	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	3		N	-0-			-0-
11	540 N	384	-0-	-156	-0-	384	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

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-
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
*11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575

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-
10	1643 X	1366	-0-	-277	-0-	1366	3		N	-0-			-0-
11	1560 X	1297	-0-	-263	-0-	1297	3		N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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-
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3		N	-0-			-0-
*11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2017 - PLUGGED 06/29/17

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 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
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-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

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-
10	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
*11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

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-
10	1674 N	1641	-0-	-33	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
*11	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

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-
10	2387 X	1804	-0-	-583	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
11	2250 X	1393	-0-	-857	-0-	1393	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

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-
10	2387 X	1301	-0-	-1086	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
11	2460 X	820	-0-	-1640	-0-	820	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	5053	X	1791	-0-	-3262	-0-	30	1	1751	2	N	9					107
							10	9									
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					107

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

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
10	5456	X	100	-0-	-5356	-0-	2	1	98	2	N	-0-					115
11	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					115

XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

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
10	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	3			N	-0-					12
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					12

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397

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-
10	961	N	856	-0-	-105	-0-	856	3			N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677

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-
10	558	N	387	-0-	-171	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	540	N	373	-0-	-167	-0-	373	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

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-
10	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 U RRCID -> 113652 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831

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-
10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
*11	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
11	2220 N	2094	-0-	-126	-0-	2094	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
WYNNE, T. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038757 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1076	2	12	9	N	11					151
10	1054	N	207	-0-	-847	-0-	205	2	2	9	N	2					153
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					153

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

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
10	589	N	87	-0-	-502	-0-	83	2	4	9	N	4					214
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	1					215

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

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-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

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-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -2) WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

OGU (DYER, W. R. -1) WELL #: 9 RRCID -> 015575 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

OGU (DYER, W. R. -2) WELL #: 1D RRCID -> 015576 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

OGU (EDWARDS, R. R -1) WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1) WELL #: 12 RRCID -> 015578 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. B-1) WELL #: 15 RRCID -> 015581 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	459	3	8	9	Y	7					44
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					44

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	21	3	1	9	Y	1					2
11	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	3			Y	-0-					2

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1	9	Y	1					4
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					4

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

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-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 C RRCID -> 015588 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	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
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-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 C RRCID -> 015594 COMPL. DATE 09/15/1940 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	1310	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
*11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	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

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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4294					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4294					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 8680

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

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-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236

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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WILSON, T. -2) WELL #: 41 RRCID -> 015620 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696

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-
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

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-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	180 N	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322

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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
10	713 N	615	-0-	-98	-0-	385	3	230	9	Y	209	362	1			72
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					72

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	SWR 10	2870	-0-	2870	106953	2870	3			N	-0-					-0-
11	SWR 10	2749	-0-	2749	109702	2749	3			N	-0-					-0-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

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-
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*11	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 #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1					6
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					6

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

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

HEARNE, BEN WELL #: 7 RRCID -> 052731 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1446	3	20	9	Y	18					152
*11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					152

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

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

SHRADER, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 094174 COMPL. DATE 01/02/1951 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (POPE, F S. -1) WELL #: 49 C RRCID -> 099480 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102494 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995

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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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-
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-			-0-
*11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-			-0-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
*11	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730

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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 C RRCID -> 119389 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8232 - 8290

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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 C RRCID -> 120131 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3		N	-0-			-0-
*11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	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

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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537

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

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-
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
*11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY ET AL -D- WELL #: 6 RRCID -> 142644 COMPL. DATE 10/22/1949 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	3100 N	2859	-0-	-241	156	2859	3			N	-0-					-0-
11	2850 X	2489	-0-	-361	-0-	2489	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

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-
10	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
*11	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

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-
10	961 N	883	-0-	-78	-0-	883	3			N	-0-					-0-
11	930 N	856	-0-	-74	-0-	856	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
*11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

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-
10	465 N	307	-0-	-158	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	SWR 10	722	-0-	722	71220	722	3			N	-0-					-0-
11	SWR 10	717	-0-	717	71937	717	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 172607 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432

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-
10	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3	N	-0-			-0-
*11	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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-
10	651 N	593	-0-	-58	-0-	593	3	N	-0-			-0-
11	570 N	558	-0-	-12	-0-	558	3	N	-0-			-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 174557 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534

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

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-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068

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

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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (POPE, F. S. -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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 184316 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 8228

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-
10	3035 N	3018	-0-	-17	-0-	3018	3		N	-0-			-0-
*11	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	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

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-
10	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3		N	-0-			-0-
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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 (SPRADLIN, G. T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OGU (INGRAM, M. W. 3) WELL #: 72 RRCID -> 188332 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462

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-
10	2697	N	2129	-0-	-568	-0-	2129	3		N	-0-					-0-
11	2640	N	-0-	-0-	-2640	-0-				N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274112 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	465 N	146	-0-	-319	-0-	146	3	N	-0-			-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PARKER WELL #: RRCID -> 154845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9240 - 9958

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2015

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
SCOTT, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 196099 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	1967	-0-	-163	-0-	6	1	1944	3	N	15	1	8			122
							17	9									
07	2170	X	1990	-0-	-180	-0-	6	1	1978	3	N	5					127
							6	9									
08	2170	X	1848	-0-	-322	-0-	6	1	1834	3	N	7					134
							8	9									
09	2070	X	1876	-0-	-194	-0-	6	1	1863	3	N	6					140
							7	9									
10	2139	X	1920	-0-	-219	-0-	6	1	1914	3	N	-0-					140
11	1980	X	1950	-0-	-30	-0-	6	1	1938	3	N	5					145
							6	9									

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

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-
10	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	3			N	-0-					-0-
*11	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 T RRCID -> 015624 COMPL. DATE 10/23/1946 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9624

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
*11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	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

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-
10	1643	N	1491	-0-	-152	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
*11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	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

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-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
*11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	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

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-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
*11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

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-
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
*11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 T RRCID -> 030811 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675

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-
10	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1884	-0-	-96	-0-	1884	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

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-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
*11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J. M. -1) WELL #: 81 RRCID -> 033625 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
*11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

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-
10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
*11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	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

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-
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
*11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

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-
10	527	N	367	-0-	-160	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	540	N	341	-0-	-199	-0-	341	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

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-
10	2666	X	1837	-0-	-829	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	1846	-0-	-464	-0-	1846	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

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-
10	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
*11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

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-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1967	-0-	-73	-0-	1967	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

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-
10	2077	X	1936	-0-	-141	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	1534	-0-	-1046	-0-	1534	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -4) WELL #: 86 RRCID -> 040255 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041659 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077

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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
*11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 088613 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629

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-
10	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
*11	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -2) WELL #: 48 RRCID -> 098267 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098

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-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

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-
10	4712	X	3603	-0-	-1109	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	3262	-0-	-1298	-0-	3262	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

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-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
*11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

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-
10	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
*11	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

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-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1798	N	746	-0-	-1052	-0-	746	3			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

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-
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2845	-0-	-35	-0-	2845	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

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-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723

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-
10	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
*11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

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-
10	2635	N	2545	-0-	-90	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
*11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

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-
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
*11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

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-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
*11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9817 - 9997

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-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
*11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	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

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 116216 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-3) WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144

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-
10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
*11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

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-
10	3100	N	3327	-0-	227	227	3327	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3344	-0-	344	571	3344	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

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-
10	2077	N	441	-0-	-1636	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	474	-0-	-786	-0-	474	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
*11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

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-
10	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
*11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	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

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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HENDERSON, FRANK -2) WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					95
11	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-					95

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

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-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 RRCID -> 119016 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
*11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

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-
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
*11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	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

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-
10	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

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-
10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
*11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

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-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	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

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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
*11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	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

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-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	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

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-
10	5487	X	5352	-0-	-135	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	5167	-0-	-143	-0-	5167	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

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-
10	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
*11	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

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-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	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

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-
10	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
*11	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

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-
10	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
*11	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
*11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	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

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-
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
11	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -14) WELL #: 123 RRCID -> 123075 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239

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-
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
*11	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

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-
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
11	1140 N	1117	-0-	-23	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

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-
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
*11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2945	X	2579	-0-	-366	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	1669	-0-	-1181	-0-	1669	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

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-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*11	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

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-
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
*11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

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-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	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

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-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
11	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

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-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 T RRCID -> 123602 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584

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-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	3		N	-0-			-0-
*11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3		N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -6) WELL #: 135 RRCID -> 124431 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9188 - 10205

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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-
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-			-0-
11	870 N	766	-0-	-104	-0-	766	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

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-
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
*11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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-
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
*11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
*11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	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

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-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
*11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

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-
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
*11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

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-
10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2060	-0-	-370	-0-	2060	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

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-
10	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
*11	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918

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-
10	2046	N	1005	-0-	-1041	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
*11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

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-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 126861 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529

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-
10	1147 N	980	-0-	-167	-0-	980	3			N	-0-					-0-
*11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

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-
10	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	3			N	-0-					-0-
*11	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	3			N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

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-
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
*11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

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
10	1550 X	1285	-0-	-265	-0-	1285	2			N	-0-					233
11	1440 X	1351	-0-	-89	-0-	1351	2			N	-0-					233

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

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-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	390 N	7	-0-	-383	-0-	7	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T.M. -10) WELL #: 172 RRCID -> 145046 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 9502

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766

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-
10	1023	N	732	-0-	-291	-0-	732	3			N	-0-					-0-
11	900	N	756	-0-	-144	-0-	756	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

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-
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
*11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

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-
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	1432	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

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-
10	930	N	426	-0-	-504	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	810	N	429	-0-	-381	-0-	429	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

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-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2201	X	1623	-0-	-578	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	429	-0-	-1701	-0-	429	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 145608 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685

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-
10	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
11	1500	X	212	-0-	-1288	-0-	212	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869

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-
10	2883	X	2729	-0-	-154	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2625	-0-	-45	-0-	2625	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

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

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-
10	3131 X	2180	-0-	-951	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
*11	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	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

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-
10	1550 N	1527	-0-	-23	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
*11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

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-
10	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
*11	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

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-
10	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
*11	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	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

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-
10	651 N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3		N	-0-			-0-
*11	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	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

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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760

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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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-
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
*11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

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

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2017 - PLUGGED 06/29/17

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, M. A. -6) WELL #: 198 RRCID -> 209833 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033

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-
10	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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-
10	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		N	-0-			-0-
*11	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3		N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

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-
10	4402 X	4199	-0-	-203	-0-	4199	3		N	-0-			-0-
11	4260 X	4045	-0-	-215	-0-	4045	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3		N	-0-			-0-
*11	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

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-
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-			-0-
*11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

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-
10	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3		N	-0-			-0-
*11	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
POTH FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145882 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14710 - 15200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	37076 X	35759	-0-	-1317	-0-	35759	3			N	-0-					-0-
11	35880 X	33954	-0-	-1926	-0-	33954	3			N	-0-					-0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

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-
10	135842 X	126246	-0-	-9596	-0-	126246	3			N	-0-					-0-
11	132240 X	125227	-0-	-7013	-0-	125227	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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
10	5022 X	3337	-0-	-1685	-0-	615	1	2722	2	N	-0-					4
11	4860 X	3158	-0-	-1702	-0-	657	1	2501	2	N	-0-					4

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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
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
10	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	291	1	1287	2	Y	-0-					33
11	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	321	1	1223	2	Y	-0-					33

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	580	1	2569	2	Y	-0-					32
11	2700	X	2085	-0-	-615	-0-	434	1	1651	2	Y	-0-					32

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

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
10	1798	X	1738	-0-	-60	-0-	320	1	1418	2	N	-0-					43
11	1740	X	1696	-0-	-44	-0-	353	1	1343	2	N	-0-					43

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

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
10	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	361	1	1598	2	Y	-0-					30
*11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	402	1	1528	2	Y	-0-					30

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

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-
10	4061	X	3963	-0-	-98	-0-	186	1	3777	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3765	-0-	-165	-0-	173	1	3592	2	Y	-0-					-0-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

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-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2232 N	2216	-0-	-16	-0-	408	1	1808	2	Y	-0-					65
*11	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	560	1	2129	2	Y	-0-					65

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136

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-
10	T. A.	76	-0-	76	177	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	177					Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

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
10	3379 X	3251	-0-	-128	-0-	599	1	2652	2	N	-0-					64
11	3270 X	2157	-0-	-1113	-0-	449	1	1708	2	N	-0-					64

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

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-
10	806 N	797	-0-	-9	-0-	37	1	760	2	Y	-0-					-0-
*11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	2	Y	-0-					-0-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

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-
10	961 N	416	-0-	-545	-0-	20	1	396	2	Y	-0-					-0-
*11	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	73	1	1511	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
11	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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 161332 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903

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
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
11	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

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
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2	Y	-0-			66
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	Y	-0-			66

SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					109
11	120	N	67	-0-	-53	-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
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-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MUSE, M. WELL #: 2 RRCID -> 189491 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	1	5			-0-
*11	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

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-
10	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	242	1	1073	2	N	-0-			-0-
*11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	202	1	768	2	N	-0-			-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

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
10	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	255	1	1130	2	N	-0-			36
11	1470 X	1441	-0-	-29	-0-	314	1	1127	2	N	-0-			36

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2170 X	1193	-0-	-977	-0-	220	1	973	2	N	-0-					38
*11	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	407	1	1549	2	N	-0-					38

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

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
10	4278 X	3761	-0-	-517	-0-	693	1	3068	2	N	-0-					56
*11	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	830	1	3089	2	N	-0-					56

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

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-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
10	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	995	1	4407	2	Y	-0-					34
11	4800 X	1171	-0-	-3629	-0-	244	1	927	2	Y	-0-					34

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	6572 X	6271	-0-	-301	-0-	295	1	5976	2	N	-0-					-0-
11	6360 X	6221	-0-	-139	-0-	287	1	5934	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	15976	X	15976	-0-	-0-	-0-	751	1	15225	2	N	-0-					-0-
*11	15467	X	15467	-0-	-0-	-0-	712	1	14755	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815

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-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-

MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535

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-
10	54126	X	12442	-0-	-41684	-0-	1268	1	11174	2	N	-0-					-0-
11	52380	X	42664	-0-	-9716	-0-	2575	1	40089	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474

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									
10	5456	X	5126	-0-	-330	-0-	237	1	4815	2	N	67	186	1			83
							74	9									
11	5250	X	4827	-0-	-423	-0-	221	1	4577	2	N	26					109
							29	9									

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289

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-
10	21313	X	21313	-0-	-0-	-0-	1002	1	20311	2	N	-0-					-0-
*11	20559	X	20559	-0-	-0-	-0-	947	1	19612	2	N	-0-					-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	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

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
10	310 N	178	-0-	-132	-0-	178	2		N	-0-			133
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2		N	-0-			133

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

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
10	3410 X	1774	-0-	-1636	-0-	1774	2			N	-0-			108
*11	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-			108

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 3 U RRCID -> 167217 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED) 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	12	1	379	2	Y	-0-					25
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	12	1	383	2	Y	-0-					25

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	2263	X	1882	-0-	-381	-0-	57	1	1818	2	Y	6					49
							7	9									
11	2160	X	1803	-0-	-357	-0-	55	1	1746	2	Y	2					51
							2	9									

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
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-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	23	1	741	2	N	-0-					-0-
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	24	1	751	2	N	-0-					-0-

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	15	1	488	2	Y	24	47	1			24
							26	9									
*11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	16	1	513	2	Y	36					60
							40	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	2077	X	1695	-0-	-382	-0-	52	1	1636	2	Y	6					43
							7	9									
*11	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	61	1	1931	2	Y	3					46
							3	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

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									
10	2046	N	1949	-0-	-97	-0-	58	1	1826	2	N	59	181	1			42
							65	9									
*11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	58	1	1852	2	N	68					110
							75	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

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
10	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	39	1	1251	2	Y	-0-					29
11	1110	X	1094	-0-	-16	-0-	34	1	1060	2	Y	-0-					29

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

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
10	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	82	1	2613	2	Y	-0-					66
11	3600	X	3219	-0-	-381	-0-	98	1	3121	2	Y	-0-					66

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	837	N	722	-0-	-115	-0-	50	1	672	2	N	-0-					80
11	720	N	647	-0-	-73	-0-	45	1	602	2	N	-0-					80

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
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
10	1767	N	228	-0-	-1539	-0-	7	1	221	2	N	-0-					175
11	1440	N	777	-0-	-663	-0-	24	1	753	2	N	-0-					175

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
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									
10	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	142	1	1926	2	N	-0-					127
11	2040	N	1970	-0-	-70	-0-	137	1	1833	2	N	-0-					127

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
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									
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	36	1	506	2	N	-0-					52
11	660	N	557	-0-	-103	-0-	37	1	520	2	N	-0-					52

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
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									
10	1891	X	1467	-0-	-424	-0-	43	1	1349	2	Y	68	140	1			96
							75	9									
11	1830	X	1373	-0-	-457	-0-	39	1	1238	2	Y	87					183
							96	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	85	1	1609	2	N	61					169
							67	9									
11	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	66	1	1255	2	N	43					212
							47	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

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									
10	4030	X	1756	-0-	-2274	-0-	52	1	1648	2	N	51	188	1			15
							56	9									
*11	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	95	1	3011	2	N	79					94
							87	9									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JOBE #1 WELL #: 2 RRCID -> 113283 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11082 - 11226

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480

EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3069	X	2744	-0-	-325	-0-	129	1	2615	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2520	-0-	-450	-0-	116	1	2404	2	N	-0-					-0-

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
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-
10	3286	X	3020	-0-	-266	-0-	142	1	2878	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	3045	-0-	-135	-0-	140	1	2905	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	2	N	-0-					-0-
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	61	1	1236	2	N	-0-					-0-
*11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	54	1	1126	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	589	N	189	-0-	-400	-0-	9	1	180	2	N	-0-					-0-
11	630	N	386	-0-	-244	-0-	18	1	368	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	751	2	Y	-0-					-0-
*11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	36	1	738	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

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-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	62	1	1254	2	Y	-0-					-0-
*11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	60	1	1236	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

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-
10	2976	X	2796	-0-	-180	-0-	131	1	2665	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2642	-0-	-238	-0-	122	1	2520	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

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-
10	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	75	1	1515	2	N	-0-					-0-
*11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	72	1	1486	2	N	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

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-
10	496	N	311	-0-	-185	-0-	15	1	296	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	331	-0-	-149	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

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-
10	2542	N	1731	-0-	-811	-0-	81	1	1650	2	N	-0-					-0-
*11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	106	1	2187	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2511	N	2451	-0-	-60	-0-	115	1	2336	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2329	-0-	-41	-0-	107	1	2222	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

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-
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	17	1	341	2	N	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	15	1	316	2	N	-0-					-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

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-
10	868	N	834	-0-	-34	-0-	39	1	795	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	37	1	776	2	Y	-0-					-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

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-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	39	1	801	2	N	-0-					-0-
*11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	38	1	785	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	112	1	2277	2	N	-0-					-0-
*11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	104	1	2147	2	N	-0-					-0-

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
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									
10	1457	N	1212	-0-	-245	-0-	56	1	1130	2	Y	24	33	1			3
							26	9									
*11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	89	1	1847	2	Y	-0-					3

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	868	N	803	-0-	-65	-0-	782	2	21	9	N	19					104
*11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	859	2	29	9	N	26					130

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1488	N	1019	-0-	-469	-0-	48	1	971	2	N	-0-					-0-
*11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	74	1	1539	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	116	1	2347	2	N	-0-					-0-
*11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	112	1	2312	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	25	1	506	2	N	-0-					-0-
*11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	2	N	-0-					-0-

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
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-
10	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	55	1	1112	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	52	1	1086	2	Y	-0-					-0-

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
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									
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	64	1	674	2	Y	39	47	1			6
							43	9									
*11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	62	1	660	2	Y	-0-					6

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
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-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	149	1	2399	2	Y	86	76	1			47
							95	9									
*11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	144	1	2365	2	Y	94	84	1			57
							103	9									

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	3255	X	3136	-0-	-119	-0-	147	1	2989	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2604	-0-	-546	-0-	120	1	2484	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

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-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	48	1	964	2	N	-0-					-0-
*11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	45	1	923	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 106881 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9145 - 9800

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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. -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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141

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-
10	1767	N	1492	-0-	-275	-0-	70	1	1422	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1466	-0-	-154	-0-	68	1	1398	2	Y	-0-					-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

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-
10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	157	1	3180	2	Y	-0-					-0-
*11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	163	1	3385	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

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-
10	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	64	1	1296	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1148	-0-	-232	-0-	53	1	1095	2	N	-0-					-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	N	-0-					-0-
11	720	N	535	-0-	-185	-0-	25	1	510	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

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-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	56	1	1127	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	54	1	1121	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

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-
10	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	53	1	1080	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	50	1	1040	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

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-
10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	116	1	2353	2	N	-0-					-0-
*11	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	127	1	2633	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

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-
10	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	93	1	1878	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	88	1	1827	2	N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

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-
10	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	108	1	2189	2	N	-0-					-0-
*11	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	122	1	2517	2	N	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

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-
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	117	1	2368	2	N	-0-					-0-
*11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	107	1	2214	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	89	1	1175	2	N	-0-					-0-
*11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	87	1	1175	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434

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-
10	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	65	1	1314	2	N	-0-					-0-
*11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	66	1	1375	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

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-
10	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	72	1	1453	2	Y	-0-					-0-
*11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	70	1	1456	2	Y	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

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-
10	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	87	1	1755	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1610	-0-	-250	-0-	74	1	1536	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

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-
10	744	N	731	-0-	-13	-0-	34	1	697	2	N	-0-					-0-
11	720	N	719	-0-	-1	-0-	33	1	686	2	N	-0-					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	139	1	2200	2	Y	-0-			-0-
*11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	120	1	1856	2	Y	-0-			-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933

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-
10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	160	1	3244	2	N	-0-			-0-
*11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	152	1	3145	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

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-
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	83	1	1686	2	N	-0-			-0-
*11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	86	1	1781	2	N	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

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-
10	496	N	431	-0-	-65	-0-	20	1	411	2	Y	-0-			-0-
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	19	1	389	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

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-
10	1333	N	1025	-0-	-308	-0-	48	1	977	2	Y	-0-			-0-
11	1380	N	920	-0-	-460	-0-	42	1	878	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
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									
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	164	1	1680	2	Y	49	184	1			47
							54	9									
11	1800	N	1797	-0-	-3	-0-	155	1	1632	2	Y	9					56
							10	9									

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

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-
10	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	132	1	2669	2	Y	-0-					-0-
*11	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	129	1	2667	2	Y	-0-					-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	64	1	1300	2	Y	-0-					-0-
*11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	58	1	1199	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	61	1	1245	2	Y	-0-					-0-
*11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	59	1	1227	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

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-
10	837	N	512	-0-	-325	-0-	24	1	488	2	N	-0-					-0-
*11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	68	1	1403	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628

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-
10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	178	1	3614	2	N	-0-					-0-
*11	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	170	1	3515	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

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-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

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-
10	2945	X	2700	-0-	-245	-0-	127	1	2573	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2668	-0-	-182	-0-	123	1	2545	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

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-
10	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183

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-
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	60	1	1212	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	167	1	3383	2	N	-0-					-0-
*11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	169	1	2972	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

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-
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	89	1	1802	2	Y	-0-					-0-
*11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	84	1	1733	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790

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-
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	113	1	2285	2	Y	-0-					-0-
*11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	111	1	2301	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262

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-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	69	1	768	2	Y	-0-					-0-
*11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	44	1	756	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

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									
10	1984	N	1745	-0-	-239	-0-	103	1	1452	2	Y	173	151	1			80
							190	9									
11	1800	N	1587	-0-	-213	-0-	92	1	1288	2	Y	188	169	1			99
							207	9									

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

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-
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	98	1	1982	2	Y	-0-					-0-
*11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	103	1	2132	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
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-
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	81	1	1641	2	Y	-0-					-0-
*11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	68	1	1402	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

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-
10	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	83	1	1679	2	Y	-0-					-0-
*11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	80	1	1661	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

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-
10	1705	N	1380	-0-	-325	-0-	65	1	1315	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	83	1	1717	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	97	1	1972	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	2023	-0-	-17	-0-	93	1	1930	2	N	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

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-
10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	141	1	2850	2	N	-0-					-0-
*11	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	127	1	2635	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

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-
10	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	64	1	1290	2	Y	-0-					-0-
*11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	63	1	1294	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	744	N	683	-0-	-61	-0-	32	1	651	2	Y	-0-					-0-
*11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	35	1	734	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

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-
10	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	84	1	1700	2	Y	-0-					-0-
*11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	86	1	1784	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

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									
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	76	1	1540	2	Y	46	34	1			18
							51	9									
*11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	69	1	1435	2	Y	38	34	1			22
							42	9									

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

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-
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	155	1	3145	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	1217	-0-	-1873	-0-	56	1	1161	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

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-
10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	132	1	2679	2	N	-0-					-0-
*11	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	125	1	2592	2	N	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

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									
10	5208	X	4031	-0-	-1177	-0-	487	1	3544	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	5040	X	1488	-0-	-3552	-0-	135	1	1353	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	125	1	2530	2	Y	-0-					-0-
*11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	107	1	2211	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

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-
10	2356	N	2198	-0-	-158	-0-	103	1	2095	2	Y	-0-					-0-
*11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	96	1	1996	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

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-
10	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	169	1	3429	2	Y	-0-					-0-
*11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	151	1	3127	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

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-
10	T. A.		377	-0-	377	838	18	1	359	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		144	-0-	144	982	7	1	137	2	Y	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

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-
10	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	70	1	1414	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1467	-0-	-33	-0-	68	1	1399	2	Y	-0-					-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

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-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

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-
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	73	1	1487	2	N	-0-					-0-
*11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	84	1	1739	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	129	1	2625	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2165	-0-	-325	-0-	100	1	2065	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

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-
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	28	1	563	2	Y	-0-					-0-
*11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

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-
10	4309	X	4019	-0-	-290	-0-	189	1	3830	2	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3443	-0-	-457	-0-	159	1	3284	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

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-
10	6634	X	6285	-0-	-349	-0-	323	1	5962	2	Y	-0-					-0-
*11	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	334	1	6289	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
*11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

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

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-
10	3379 X	3273	-0-	-106	-0-	154	1	3119	2	Y	-0-					-0-
11	3270 X	3194	-0-	-76	-0-	147	1	3047	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

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-
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	76	1	1542	2	Y	-0-					-0-
11	1560 N	1533	-0-	-27	-0-	71	1	1462	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	1209 N	1051	-0-	-158	-0-	49	1	1002	2	Y	-0-					-0-
11	1110 N	1001	-0-	-109	-0-	46	1	955	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

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-
10	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	72	1	1458	2	Y	-0-					-0-
*11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	70	1	1445	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	75	1	1516	2	Y	-0-					-0-
*11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	70	1	1442	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

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-
10	248	N	30	-0-	-218	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

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-
10	3410	X	3281	-0-	-129	-0-	154	1	3127	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2326	-0-	-974	-0-	107	1	2219	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

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-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

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-
10	1922	N	1556	-0-	-366	-0-	73	1	1483	2	Y	-0-					-0-
*11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	94	1	1937	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	62	1	1267	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1442	-0-	-58	-0-	66	1	1376	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

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-
10	1829	N	1454	-0-	-375	-0-	68	1	1386	2	Y	-0-					-0-
*11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	98	1	2036	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

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-
10	1922	N	1750	-0-	-172	-0-	82	1	1668	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1787	-0-	-133	-0-	82	1	1705	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

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-
10	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	52	1	1059	2	Y	-0-					-0-
*11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	50	1	1041	2	Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

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-
10	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	51	1	1036	2	Y	-0-					-0-
*11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	50	1	1035	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

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-
10	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	77	1	1562	2	N	-0-					-0-
*11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	75	1	1556	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

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-
10	1023	N	996	-0-	-27	-0-	47	1	949	2	Y	-0-					-0-
*11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	45	1	932	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	75	1	1518	2	Y	-0-					-0-
*11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	75	1	1550	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

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-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	2	Y	-0-					-0-
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	2	Y	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

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-
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	70	1	1418	2	Y	-0-					-0-
*11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	69	1	1421	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
*11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

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-
10	3069	X	3018	-0-	-51	-0-	142	1	2876	2	Y	-0-					-0-
*11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	145	1	3004	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

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-
10	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	49	1	1000	2	Y	-0-					-0-
*11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	48	1	992	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3317	X	2916	-0-	-401	-0-	137	1	2779	2	N	-0-					-0-
*11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	152	1	3156	2	N	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

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-
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	89	1	1799	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1619	-0-	-31	-0-	75	1	1544	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

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-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

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-
10	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	58	1	1169	2	Y	-0-					-0-
*11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	56	1	1151	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

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-
10	1829	N	1495	-0-	-334	-0-	70	1	1425	2	N	-0-					-0-
*11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	92	1	1913	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

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-
10	2790	X	2547	-0-	-243	-0-	120	1	2427	2	Y	-0-					-0-
11	2700	X	2406	-0-	-294	-0-	111	1	2295	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
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-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

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-
10	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	88	1	1776	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1795	-0-	-35	-0-	83	1	1712	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

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-
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

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-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	87	1	1764	2	N	-0-					-0-
*11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	82	1	1705	2	N	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

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-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	14	1	276	2	Y	-0-					-0-
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	90	1	1826	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1555	-0-	-125	-0-	72	1	1483	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

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-
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	69	1	1392	2	N	-0-					-0-
*11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	63	1	1302	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

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-
10	1891	N	1477	-0-	-414	-0-	69	1	1408	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3342	-0-	342	342	154	1	3188	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

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-
10	2046	N	1380	-0-	-666	-0-	65	1	1315	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	60	1	1232	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

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-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	74	1	864	2	Y	-0-					-0-
*11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	71	1	859	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

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									
10	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	206	1	4172	2	Y	170	150	1			76
							187	9									
*11	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	204	1	4221	2	Y	188	167	1			97
							207	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
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									
10	3875	X	3566	-0-	-309	-0-	163	1	3308	2	Y	86	76	1			43
							95	9									
11	3750	X	3493	-0-	-257	-0-	156	1	3234	2	Y	94	85	1			52
							103	9									

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

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-
10	620	N	410	-0-	-210	-0-	19	1	391	2	N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

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-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

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-
10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	115	1	2334	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1394	-0-	-226	-0-	64	1	1330	2	Y	-0-					-0-

A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466

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-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

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-
10	3100	X	1668	-0-	-1432	-0-	78	1	1590	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	34	-0-	-2966	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
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-
10	2325	N	2240	-0-	-85	-0-	105	1	2135	2	Y	-0-			-0-
*11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	96	1	1982	2	Y	-0-			-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 2 RRCID -> 176840 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9604 - 9776

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2017 - PLUGGED 07/05/17

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

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-
10	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	73	1	1479	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	1407	-0-	-243	-0-	65	1	1342	2	N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

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-
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	86	1	1741	2	N	-0-			-0-
*11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	80	1	1663	2	N	-0-			-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

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-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

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-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

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-
10	2232	N	1903	-0-	-329	-0-	89	1	1814	2	N	-0-			-0-
*11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	109	1	2254	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

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-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	459	2	N	-0-					-0-
*11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	554	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

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-
10	1054 N	892	-0-	-162	-0-	42	1	850	2	Y	-0-					-0-
11	1020 N	838	-0-	-182	-0-	39	1	799	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

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-
10	1860 X	1553	-0-	-307	-0-	73	1	1480	2	Y	-0-					-0-
11	1800 N	596	-0-	-1204	-0-	27	1	569	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

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-
10	2263 N	2256	-0-	-7	-0-	106	1	2150	2	N	-0-					-0-
*11	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	103	1	2137	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

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-
10	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	102	1	2076	2	N	-0-					-0-
*11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	88	1	1832	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

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-
10	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	80	1	1002	2	Y	-0-					-0-
11	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	75	1	965	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4960 X	4318	-0-	-642	-0-	203	1	4115	2	Y	-0-					-0-
11	4800 X	4203	-0-	-597	-0-	194	1	4009	2	Y	-0-					-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992

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-
10	1178 N	592	-0-	-586	-0-	28	1	564	2	Y	-0-					-0-
11	1080 N	928	-0-	-152	-0-	43	1	885	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

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-
10	2232 N	2230	-0-	-2	-0-	105	1	2125	2	Y	-0-					-0-
11	2190 N	2139	-0-	-51	-0-	99	1	2040	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

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-
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	58	1	1175	2	Y	-0-					-0-
*11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	52	1	1069	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
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-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	71	1	810	2	Y	-0-					-0-
*11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	70	1	828	2	Y	-0-					-0-

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
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-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	2	Y	-0-					-0-
*11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	2	Y	-0-					-0-

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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	161	1	3275	2	N	-0-					-0-
*11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	150	1	3104	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2790	N	2700	-0-	-90	-0-	127	1	2573	2	N	-0-					-0-
*11	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	123	1	2546	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	89	1	1799	2	N	-0-					-0-
*11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	85	1	1769	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4991	X	4197	-0-	-794	-0-	618	1	3579	2	Y	-0-					-0-
11	5400	X	2689	-0-	-2711	-0-	555	1	2134	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	51	1	1028	2	Y	-0-					-0-
*11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	53	1	1105	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
11	T. A.		29	-0-	29	63	1	1	28	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	880	X	880	-0-	-0-	-0-	41	1	839	2	Y	-0-					-0-
11	1200	X	831	-0-	-369	-0-	38	1	793	2	Y	-0-					-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	71	1	1449	2	N	-0-					-0-
*11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	66	1	1364	2	N	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	100	1	2025	2	Y	-0-					-0-
*11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	94	1	1956	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	589	N	519	-0-	-70	-0-	24	1	495	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	497	-0-	-43	-0-	23	1	474	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	107	1	2163	2	Y	-0-					-0-
*11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	107	1	2223	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	72	1	1468	2	Y	-0-					-0-
*11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	66	1	1372	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	95	1	1923	2	Y	-0-					-0-
*11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	90	1	1864	2	Y	-0-					-0-

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
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-
10	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	110	1	2229	2	Y	-0-					-0-
*11	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	100	1	2072	2	Y	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	67	1	1361	2	N	-0-					-0-
*11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	63	1	1312	2	N	-0-					-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	153	1	3099	2	N	-0-					-0-
*11	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	141	1	2922	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	114	1	2308	2	N	-0-					-0-
*11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	109	1	2260	2	N	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548

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-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402

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-
10	1891	N	1700	-0-	-191	-0-	80	1	1620	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1690	-0-	-80	-0-	78	1	1612	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

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-
10	3968	X	2226	-0-	-1742	-0-	105	1	2121	2	Y	-0-					-0-
11	3840	X	2429	-0-	-1411	-0-	112	1	2317	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

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-
10	6510	X	5589	-0-	-921	-0-	757	1	4832	2	Y	-0-					-0-
11	6300	X	4587	-0-	-1713	-0-	707	1	3880	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

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-
10	T. A.		539	-0-	539	2636	25	1	514	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2636					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1922	N	1537	-0-	-385	-0-	72	1	1465	2	Y	-0-					-0-
*11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	86	1	1776	2	Y	-0-					-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	67	1	1350	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1393	-0-	-17	-0-	64	1	1329	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

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-
10	961	N	956	-0-	-5	-0-	45	1	911	2	Y	-0-					-0-
*11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	43	1	890	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

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-
10	2108	N	2020	-0-	-88	-0-	95	1	1925	2	N	-0-					-0-
*11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	93	1	1931	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

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-
10	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	260	1	4647	2	N	-0-					-0-
*11	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	249	1	4589	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4991	X	4447	-0-	-544	-0-	209	1	4238	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	3485	-0-	-1345	-0-	161	1	3324	2	N	-0-					-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

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-
10	7781	X	1241	-0-	-6540	-0-	58	1	1183	2	Y	-0-					-0-
*11	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	414	1	8565	2	Y	-0-					-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

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
10	4867	X	4789	-0-	-78	-0-	225	1	4564	2	N	-0-					97
*11	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	244	1	5049	2	N	-0-					97

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

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									
10	11098	X	9036	-0-	-2062	-0-	416	1	8431	2	Y	172	151	1			78
							189	9									
11	10740	X	8890	-0-	-1850	-0-	400	1	8283	2	Y	188	168	1			98
							207	9									

RABALAIS, F.W. INC. 687720
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

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	1659	-0-	-471	-0-	75	1	1584	2	N	-0-					64
*10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	86	1	1816	2	N	-0-					64
11	2010	N	1426	-0-	-584	-0-	64	1	1362	2	N	-0-					64

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959

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
10	2697	X	2645	-0-	-52	-0-	2645	2			N	-0-					73
11	2610	X	1958	-0-	-652	-0-	1958	2			N	-0-					73

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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
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
10	2976	X	2615	-0-	-361	-0-	2615	2			N	-0-					83
11	2880	X	2393	-0-	-487	-0-	2393	2			N	-0-					83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

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
10	3317	X	2841	-0-	-476	-0-	2841	2			N	-0-					70
11	2910	X	2695	-0-	-215	-0-	2695	2			N	-0-					70

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

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
10	10261	X	9680	-0-	-581	-0-	9680	2			N	-0-					53
11	11160	X	8640	-0-	-2520	-0-	8640	2			N	-0-					53

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

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
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					73
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	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

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
10	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-					40
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					40

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	2759 X	2699	-0-	-60	-0-	2699	2			Y	-0-			6
11	2670 X	1798	-0-	-872	-0-	1798	2			Y	-0-			6

XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

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
10	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	82	1	2735	2	N	-0-			10
*11	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	94	1	3125	2	N	-0-			10

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

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-
10	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	30	1	1002	2	N	-0-			-0-
*11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	29	1	977	2	N	-0-			-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

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-
10	806 N	778	-0-	-28	-0-	778	2			N	-0-			-0-
11	780 N	737	-0-	-43	-0-	737	2			N	-0-			-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

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-
10	1271 N	1060	-0-	-211	-0-	31	1	1029	2	N	-0-			-0-
11	1020 N	748	-0-	-272	-0-	22	1	726	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209

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
10	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	144	1	4806	2	N	-0-			48
*11	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	152	1	5069	2	N	-0-			48

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

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
10	2201 N	2094	-0-	-107	-0-	61	1	2033	2	N	-0-			28
*11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	64	1	2133	2	N	-0-			28

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

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
10	2635 X	2427	-0-	-208	-0-	71	1	2356	2	N	-0-			25
11	2430 X	2188	-0-	-242	-0-	64	1	2124	2	N	-0-			25

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

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-
10	2480 X	2040	-0-	-440	-0-	2040	2			N	-0-			-0-
*11	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-			-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

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-
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	48	1	1606	2	N	-0-			-0-
*11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	60	1	1990	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
*11	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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									
10	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	203	1	2486	2	N	42					107
						46	9									
11	2700 N	2665	-0-	-35	-0-	196	1	2414	2	N	50	110	1			47
						55	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
10	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2341	2	99	9	N	90					335
*11	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1783	2	76	9	N	69	172	1			232

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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 #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER) //CONT.// 71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 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
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
VANCE, MAE B. WELL #: 1 RRCID -> 015645 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252

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							
10	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	229	1	5107	2	N	23			210
						25	9							
*11	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	238	1	5310	2	N	6	184	1	32
						7	9							

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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	183	1	3710	2	Y	-0-			-0-
*11	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	172	1	3571	2	Y	-0-			-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2017 - PLUGGED 07/05/17

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
11	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

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							
10	3844 X	3721	-0-	-123	-0-	453	1	3268	2	N	-0-			82
11	3720 X	3715	-0-	-5	-0-	451	1	3264	2	N	-0-			82

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. //CONT.// 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
11	510 X	-0-	-0-	-510	-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

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									
10	2604 #	2451	-0-	-153	-0-	164	1	2287	2	N	-0-					54
11	2520 #	2288	-0-	-232	-0-	154	1	2134	2	N	-0-					54

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

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
10	1922 #	1832	-0-	-90	-0-	1831	2	1	9	N	1	129
11	2040 #	1590	-0-	-450	-0-	1589	2	1	9	N	1	130

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

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
10	1178 #	723	-0-	-455	-0-	87	1	630	2	N	5	185
						6	9					
11	990 #	839	-0-	-151	-0-	101	1	732	2	N	5	190
						6	9					

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

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-
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	133	1	961	2	N	-0-	-0-
*11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	121	1	876	2	N	-0-	-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			55
11	540 #	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			55

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

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-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THE 6C GROUP LLC 851487
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					28
11	450	N	193	-0-	-257	-0-	193	2			N	-0-					28

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	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

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-
10	2614	R	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
11	6150		2833	-0-	-3317	-0-	2833	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

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
10	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7117	2	10	9	N	9					95
*11	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-					95

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

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
10	2201	X	2194	-0-	-7	-0-	2191	2	3	9	N	3					59
11	2190	X	2147	-0-	-43	-0-	2140	2	7	9	N	6					65

RED LAKE (RODESSA 8300) //CONT.// 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

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

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
10	5580 X	3074	-0-	-2506	-0-	3012	2	62	9	N	56					233
11	5040 X	2368	-0-	-2672	-0-	2368	2			N	-0-					233

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

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	1000	-0-	-110	-0-	999	2	1	9	N	1					78
*10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	956	2	1	9	N	1					79
*11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1036	2	57	9	N	52					131

BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573

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	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
*10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
*11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-

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

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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RED LAKE (WOODBINE) //CONT.// 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. //CONT.// 598796
STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257

COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			178
11	14B2 EXT	2	-0-	2	4	2 2		N	-0-			178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

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
10	259 R	259	-0-	-0-	-0-	185 2	74 9	N	67			151
*11	203 R	203	-0-	-0-	-0-	164 2	39 9	N	35	38 1		148

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3224 #	3028	-0-	-196	-0-	2986	2	42	9	N	38					226
11	3120 #	2593	-0-	-527	-0-	2549	2	44	9	N	40	138	1			128

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

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
10	1767 #	1723	-0-	-44	-0-	1705	2	18	9	N	16					449
11	1710 #	876	-0-	-834	-0-	876	2			N	-0-					449

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

GREEN WELL #: RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	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

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
10	2945 #	2698	-0-	-247	-0-	2664	2	34	9	N	31					204
11	2850 #	2675	-0-	-175	-0-	2675	2			N	-0-					204

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
ALLBRITTON WELL #: RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	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

06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
08	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	46 R	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-			38
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-			38

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

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
10	124 #	51	-0-	-73	-0-	4	1	47	2	N	-0-			69
11	90 #	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	2	N	-0-			69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

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
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			37
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			37

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

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-
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

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
10	DLQ G-10	3	-0-	3	455	3	2			Y	-0-			27
11	DLQ G-10	62	-0-	62	517	62	2			Y	-0-			27

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	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

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
11	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

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	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

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749

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									
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	N	19					167
							21	9									
*11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	57					224
							63	9									

TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

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
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	750	2	7	9	Y	6					17
*11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	727	2	9	9	Y	8					25

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	750	2	7	9	Y	6					17
*11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	727	2	9	9	Y	8					25

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

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
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	Y	3					9
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4	9	Y	4					13

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

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
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1					6
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	279	2	6	9	Y	5					11

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

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
10	589	N	498	-0-	-91	-0-	488	2	10	9	Y	9					25
11	570	N	317	-0-	-253	-0-	317	2			Y	-0-					25

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

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
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			Y	-0-					41
11	150	N	67	-0-	-83	-0-	66	2	1	9	Y	1					42

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

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
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1015	2	14	9	Y	13					27
*11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1016	2	15	9	Y	14					41

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

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	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1106	2	1	9	N	1					39
10	713	N	408	-0-	-305	-0-	407	2	1	9	N	1					40
11	1020	N	95	-0-	-925	-0-	85	2	10	9	N	9					49

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	490	2	7	9	Y	6					14
*11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	434	2	4	9	Y	4					18

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

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
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1					19
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	36	2	1	9	Y	1					20

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

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
10	2263	X	1927	-0-	-336	-0-	1925	2	2	9	N	2					295
11	1950	X	1774	-0-	-176	-0-	1774	2			N	-0-	163	1			132

XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 148829 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
11	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

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
11	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

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

06	300 N	265	-0-	-35	-0-	8 1 9	1	256	3	N	1			154
07	248 N	215	-0-	-33	-0-	7 2 9	1	206	3	N	2			156
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	10 1 9	1	287	3	N	1			157
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	9 2 9	1	247	3	N	2			159
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	7	1	201	3	N	-0-			159
11	300 N	230	-0-	-70	-0-	10 4 9	1	216	3	N	4			163

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
11	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

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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	29	1	388	2	N	25					114
						28	9									
*11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	32	1	422	2	N	31					145
						34	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

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									
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	44	1	589	2	N	5					143
						6	9									
*11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	41	1	536	2	N	6					149
						7	9									

DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
*11	23 N	12	-0-	-11	-0-	1	1	11	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

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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
11	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

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-
10	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	9	1	234	3	N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			-0-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

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-
10	744 N	668	-0-	-76 B	-0-	24	1	644	3	N	-0-			-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-			-0-

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

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-
10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	6	1	153	3	N	-0-			-0-
*11	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	12	1	254	3	N	-0-			-0-

SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

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-
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	2	1	61	3	N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-

VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

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-
10	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	12	1	331	3	N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
GRAHAM, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 045615 COMPL. DATE 12/22/1968 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1350 N	1028	-0-	-322 B	-0-	33 1 4 9	991 3	N	4			119
07	1116 N	1097	-0-	-19 B	-0-	39 1 2 9	1056 3	N	2			121
08	1116 N	1069	-0-	-47 B	-0-	40 1 2 9	1027 3	N	2			123
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	34 1 3 9	986 3	N	3			126
10	1085 N	948	-0-	-137 B	-0-	34 1	914 3	N	-0-			126
*11	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	58 1 3 9	1192 3	N	3			129

BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

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
10	651 N	648	-0-	-3 B	-0-	23 1	625 3	N	-0-			271
*11	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	34 1	679 3	N	-0-			271

PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

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-
10	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	8 1	222 3	N	-0-			-0-
11	330 N	248	-0-	-82 B	-0-	11 1	237 3	N	-0-			-0-

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

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-
10	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	2 1	63 3	N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-

PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

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
10	155 N	93	-0-	-62 B	-0-	3 1	90 3	N	-0-			63
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			63

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	4	1	111	3	N	45	168	1			57
							50	9									
11	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					57

HARCROW, T. E. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 074763 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765

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
10	372	N	243	-0-	-129 B	-0-	9	1	234	3	N	-0-					93
11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					93

ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

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
10	837	N	649	-0-	-188 B	-0-	23	1	626	3	N	-0-					192
11	720	N	713	-0-	-7 B	-0-	34	1	679	3	N	-0-					192

GASAWAY, T. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076060 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 5757

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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
11	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

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
10	217	N	115	-0-	-102 B	-0-	4	1	111	3	N	-0-					44
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					44

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
LEVINE, SAM WELL #: 2 RRCID -> 088771 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1147	N	1031	-0-	-116 B	-0-	37	1	992	3	N	2					48
							2	9									
11	870	N	240	-0-	-630 B	-0-	11	1	220	3	N	8					56
							9	9									

C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783

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
10	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	9	1	238	3	N	-0-					160
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					160

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

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									
10	651	N	552	-0-	-99 B	-0-	20	1	532	3	N	-0-					146
11	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					146

DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

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									
10	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	10	1	268	3	N	-0-					87
*11	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	15	1	301	3	N	9					96
							10	9									

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					60
11	240	N	-0-	-0-	-240 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	34	1	918	3	N	-0-					130
11	870	N	196	-0-	-674 B	-0-	9	1	187	3	N	-0-					130

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
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
10	155	N	107	-0-	-48 B	-0-	4	1	103	3	N	-0-					142
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					142

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784

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

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10U RRCID -> 191523 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782

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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					99
*11	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1546	2	43	9	N	39					138

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 278060 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301

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
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					30
11	990	N	908	-0-	-82	-0-	908	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

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
10	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-					37
11	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	2			N	-0-					37

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

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
10	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	-0-					41
*11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	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

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-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3937 X	3750	-0-	-187	-0-	3750	2			N	-0-					68
11	3810 X	2451	-0-	-1359	-0-	2451	2			N	-0-					68

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

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
10	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					69
*11	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-					69

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

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
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					20
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					20

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	6045 X	5718	-0-	-327	-0-	5718	2			N	-0-					37
11	6210 X	5821	-0-	-389	-0-	5821	2			N	-0-					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

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
10	14B2 EXT	719	-0-	719	1367	651	2	68	9	Y	62					87
11	14B2 EXT	779	-0-	779	2146	748	2	31	9	Y	28					115

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2480 N	234	-0-	-2246	-0-	234	2			N	-0-					90
11	2400 N	2284	-0-	-116	-0-	2259	2	25	9	N	23					113

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

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
10	3100 N	1844	-0-	-1256	4789	1811	2	33	9	Y	30					131
*11	3000 N	1700	-0-	-1300	3489	1658	2	42	9	Y	38					169

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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
10	1674 N	620	-0-	-1054	-0-	617	2	3	9	N	3					47
*11	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2830	2	47	9	N	43					90

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	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

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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

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

ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SEALE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095187 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

ROUND PRAIRIE (CVL) //CONT.// 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	193	-0-	-227	-0-	193	2			N	-0-					90
10	434	N	193	-0-	-241	-0-	193	2			N	-0-					90
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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
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									
10	2697	X	2079	-0-	-618	-0-	498	1	1485	2	N	87					192
							96	9									
11	2610	X	2173	-0-	-437	-0-	508	1	1577	2	N	80	189	1			83
							88	9									

INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	411	1	1228	2	N	130	184	1			85
							143	9									
11	1800	N	1692	-0-	-108	-0-	405	1	1257	2	N	27					112
							30	9									

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
*11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	38	1	119	2	N	15					209
							17	9									

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	3751	X	2678	-0-	-1073	-0-	655	1	1956	2	N	61	186	1			52
							67	9									
11	3450	X	2487	-0-	-963	-0-	589	1	1830	2	N	62					114
							68	9									

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

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	558	-0-	-1032	-0-	47	1	505	2	N	5					333
							6	9									
10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	213	1	2291	2	N	10					343
							11	9									
*11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	114	1	1340	2	N	3					346
							3	9									

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

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
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1235	2	8	9	N	7					140
*11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					140

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

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
10	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	2569	2	61	9	N	55					156
11	2850	X	2424	-0-	-426	-0-	2380	2	44	9	N	40					196

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

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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	41	1	181	2	N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	48	1	210	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	256	-0-	-824	-0-	40	1	216	2	N	-0-					-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA) 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC 781945
J.D. KILCREASE WELL #: 1 RRCID -> 276152 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7331 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3018	-0-	-852	-0-	601 56	1 9	2361	2	N	51	139	1			37
07	3503	X	2829	-0-	-674	-0-	618 35	1 9	2176	2	N	32	5	1			64
08	3379	X	2931	-0-	-448	-0-	443 20	1 9	2468	2	N	18	17	1			65
09	3270	X	2768	-0-	-502	-0-	413 79	1 9	2276	2	N	72	107	1			30
10	3379	X	2880	-0-	-499	-0-	493 99	1 9	2288	2	N	90	78	1			42
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					42

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
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	4231	-0-	-509	-0-	486 208	1 9	3537	2	N	189	191	1			75
10	4836	X	4402	-0-	-434	-0-	526 150	1 9	3726	2	N	136	178	1			33
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					33

MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7350 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2534	-0-	-1996	-0-	594 128	1 9	1812	2	N	116	158	1			46
10	4681	X	2286	-0-	-2395	-0-	576 144	1 9	1566	2	N	131	127	1			50
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					50

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1720	-0-	-2000	-0-	393 77	1 9	1250	2	N	70	131	1			48
10	3844	X	1611	-0-	-2233	-0-	374 87	1 9	1150	2	N	79	72	1			55
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					55

KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	6212	-0-	-3178	-0-	1250	1	4761	2	N	183	132	1			119
						201	9									
10	9703 X	6475	-0-	-3228	-0-	1087	1	5085	2	N	275	289	1			105
						303	9									
11	8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT					105

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					367
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					368

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

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									
10	26619 X	26619	-0-	-0-	-0-	7423	1	19143	3	N	48					254
						53	9									
*11	23379 X	23379	-0-	-0-	-0-	7323	1	16003	3	N	48	173	1			129
						53	9									

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
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
10	18059	X	18059	-0-	-0-	-0-	5046	1	13013	3	N	-0-					317
*11	17411	X	17411	-0-	-0-	-0-	5458	1	11927	3	N	24	178	1			163
							26	9									

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

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-
10	1364	X	1120	-0-	-244	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	903	-0-	-357	-0-	903	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

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-
10	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
*11	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10163	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196308 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625

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-
10	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
*11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	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

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-
10	4836	X	1635	-0-	-3201	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3223	-0-	-1457	-0-	3223	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4030 X	1428	-0-	-2602	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
11	3900 X	789	-0-	-3111	-0-	789	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

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-
10	55459 X	47558	-0-	-7901	-0-	47558	2			N	-0-					-0-
11	53670 X	44902	-0-	-8768	-0-	44902	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

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-
10	1395 X	783	-0-	-612	-0-	34	1	749	2	N	-0-					-0-
11	1290 X	917	-0-	-373	-0-	33	1	884	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716

06	60364 X	60364	-0-	-0-	-0-	1369	1	58993	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	61812 X	61812	-0-	-0-	-0-	1405	1	60406	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-
10	49104 X	47581	-0-	-1523	-0-	1149	1	46432	2	N	-0-					-0-
*11	70555 X	70555	-0-	-0-	-0-	2554	1	68001	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963

06	3000 N	3477	-0-	477	477	79	1	3397	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-
10	2728 X	284	-0-	-2444	-0-	7	1	277	2	N	-0-					-0-
11	2640 X	488	-0-	-2152	-0-	18	1	470	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932

06	22020 X	15176	-0-	-6844	-0-	344	1	14831	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-
10	18755 X	11378	-0-	-7377	-0-	275	1	11103	2	N	-0-					-0-
*11	21020 X	21020	-0-	-0-	-0-	761	1	20259	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23640	X	15042	-0-	-8598	-0-	454	1	14587	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-
10	20185	X	20185	-0-	-0-	-0-	865	1	19320	2	N	-0-					-0-
*11	19413	X	19413	-0-	-0-	-0-	703	1	18710	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	92642	X	92642	-0-	-0-	-0-	2101	1	90538	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
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-
10	63748	X	63748	-0-	-0-	-0-	1539	1	62209	2	N	-0-					-0-
*11	58718	X	58718	-0-	-0-	-0-	2126	1	56592	2	N	-0-					-0-

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
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-
10	2635	X	2510	-0-	-125	-0-	61	1	2449	2	N	-0-					-0-
*11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	105	1	2804	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	20336	X	19335	-0-	-1001	-0-	467	1	18868	2	N	-0-					-0-
11	19230	X	18891	-0-	-339	-0-	684	1	18207	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	10261	X	9537	-0-	-724	-0-	230	1	9307	2	N	-0-					-0-
11	9930	X	8395	-0-	-1535	-0-	304	1	8091	2	N	-0-					-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
11	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/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

06	60690 X	59653	-0-	-1037	-0-	2023	1	57629	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-
10	61628 X	59169	-0-	-2459	-0-	1429	1	57740	2	N	-0-					-0-
*11	65722 X	65722	-0-	-0-	-0-	2379	1	63343	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965

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-
10	20987 X	13067	-0-	-7920	-0-	560	1	12507	2	N	-0-					-0-
11	20310 X	11069	-0-	-9241	-0-	401	1	10668	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774

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-
10	26995 X	26995	-0-	-0-	-0-	652	1	26343	2	N	-0-					-0-
*11	31762 X	31762	-0-	-0-	-0-	1150	1	30612	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

06	59430 X	52300	-0-	-7130	-0-	1186	1	51112	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	61411 X	50267	-0-	-11144	-0-	1143	1	49123	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-
10	54033 X	52599	-0-	-1434	-0-	1270	1	51329	2	N	-0-					-0-
*11	54324 X	54324	-0-	-0-	-0-	1967	1	52357	2	N	-0-					-0-

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
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-
10	17298 X	3650	-0-	-13648	-0-	88	1	3562	2	N	-0-					-0-
11	16740 X	16424	-0-	-316	-0-	595	1	15829	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867

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-
10	66557 X	45370	-0-	-21187	-0-	1096	1	44274	2	N	-0-					-0-
11	64410 X	51489	-0-	-12921	-0-	1864	1	49625	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	3069 X	312	-0-	-2757	-0-	13	1	299	2	N	-0-					-0-
*11	414 X	414	-0-	-0-	-0-	15	1	399	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789

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-
10	14074 X	9782	-0-	-4292	-0-	419	1	9363	2	N	-0-					-0-
11	13620 X	11700	-0-	-1920	-0-	424	1	11276	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016

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-
10	15469 X	12656	-0-	-2813	-0-	306	1	12350	2	N	-0-					-0-
*11	15758 X	15758	-0-	-0-	-0-	571	1	15187	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13598 - 13773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3139	-0-	139	139	3139	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

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-
10	20615	X	19758	-0-	-857	-0-	477	1	19281	2	N	-0-					-0-
*11	20461	X	20461	-0-	-0-	-0-	741	1	19720	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474

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-
10	16058	X	9312	-0-	-6746	-0-	399	1	8913	2	N	-0-					-0-
*11	18660	X	18660	-0-	-0-	-0-	676	1	17984	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753

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-
10	11718	X	9334	-0-	-2384	-0-	400	1	8934	2	N	-0-					-0-
11	11280	X	9340	-0-	-1940	-0-	338	1	9002	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

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-
10	3999	X	478	-0-	-3521	-0-	12	1	466	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	1719	-0-	-2151	-0-	62	1	1657	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677

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-
10	3782	X	2733	-0-	-1049	-0-	117	1	2616	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3500	-0-	-130	-0-	127	1	3373	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	46655	X	46655	-0-	-0-	-0-	2000	1	44655	2	N	-0-					-0-
*11	45253	X	45253	-0-	-0-	-0-	1638	1	43615	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

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-
10	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	273	1	4892	2	N	-0-					-0-
*11	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	270	1	4544	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

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-
10	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	252	1	4521	2	N	-0-					-0-
*11	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	259	1	4364	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

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-
10	314	X	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	2	N	-0-					-0-
*11	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	43	1	1134	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

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-
10	1130	N	1040	-0-	-90	-0-	55	1	985	2	N	-0-					-0-
11	990	X	959	-0-	-31	-0-	54	1	905	2	N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531

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-
10	4743	X	1837	-0-	-2906	-0-	79	1	1758	2	N	-0-					-0-
*11	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	325	1	8638	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	13857 X	10716	-0-	-3141	-0-	459	1	10257	2	N	-0-					-0-
11	14160 X	13297	-0-	-863	-0-	481	1	12816	2	N	-0-					-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

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-
10	3224 X	3147	-0-	-77	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
*11	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

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-
10	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	78	1	1745	2	N	-0-					-0-
*11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	48	1	1278	2	N	-0-					-0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

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-
10	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	182	1	4075	2	N	-0-					-0-
*11	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	291	1	7737	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

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-
10	58807 X	58721	-0-	-86	-0-	1418	1	57303	2	N	-0-					-0-
*11	66574 X	66574	-0-	-0-	-0-	2410	1	64164	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

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-
10	16089 X	11893	-0-	-4196	-0-	287	1	11606	2	N	-0-					-0-
11	11640 X	10016	-0-	-1624	-0-	363	1	9653	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728

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-
10	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	78	1	1393	2	N	-0-			-0-
*11	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	74	1	1246	2	N	-0-			-0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

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-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 233236 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14032 - 14042

06	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/17/2017

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788

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-
10	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	82	1	3308	2	N	-0-			-0-
*11	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	120	1	3187	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

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-
10	3286 X	3041	-0-	-245	-0-	160	1	2881	2	N	-0-			-0-
11	3300 X	2939	-0-	-361	-0-	165	1	2774	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915

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-
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	1	1	57	2	N	-0-			-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	3	1	71	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	3100 N	8707	-0-	5607	7876	210	1	8497	2	N	-0-			-0-
*11	3000 N	11303	-0-	8303	16179	409	1	10894	2	N	-0-			-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

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-
10	961 X	377	-0-	-584	-0-	9	1	368	2	N	-0-			-0-
*11	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	37	1	972	2	N	-0-			-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

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-
10	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	143	1	2559	2	N	-0-			-0-
*11	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	210	1	3531	2	N	-0-			-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

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-
10	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	350	1	6279	2	N	-0-			-0-
*11	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	257	1	4328	2	N	-0-			-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

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-
10	310 N	251	-0-	-59	-0-	6	1	245	2	N	-0-			-0-
11	270 N	202	-0-	-68	-0-	7	1	195	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	10013	X	8778	-0-	-1235	-0-	212	1	8566	2	N	-0-					-0-
11	9300	X	8803	-0-	-497	-0-	319	1	8484	2	N	-0-					-0-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

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-
10	6045	X	973	-0-	-5072	-0-	51	1	922	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	761	-0-	-3769	-0-	43	1	718	2	N	-0-					-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

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-
10	12276	X	12238	-0-	-38	-0-	296	1	11942	2	N	-0-					-0-
*11	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	493	1	13122	2	N	-0-					-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

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-
10	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	133	1	2974	2	N	-0-					-0-
*11	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	111	1	2951	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240

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-
10	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	100	1	4041	2	N	-0-					-0-
*11	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	138	1	3669	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 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
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-
10	23467 X	19085	-0-	-4382	-0-	461	1	18624	2	N	-0-			-0-
11	22710 X	20373	-0-	-2337	-0-	738	1	19635	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613

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-
10	38750 X	36780	-0-	-1970	-0-	3403	1	33377	2	N	-0-			-0-
*11	39023 X	39023	-0-	-0-	-0-	2008	1	37015	2	N	-0-			-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-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

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-
10	33524 X	33524	-0-	-0-	-0-	1437	1	32087	2	N	-0-			-0-
*11	32414 X	32414	-0-	-0-	-0-	1174	1	31240	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13485 - 13745

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-
10	465 N	409	-0-	-56	-0-	10	1	399	2	N	-0-			-0-
*11	3000 N	25357	-0-	22357	22357	918	1	24439	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682

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-
10	9824 X	9824	-0-	-0-	-0-	9824	2			N	-0-			-0-
11	6390 X	6244	-0-	-146	-0-	6244	2			N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	8804	X	8584	-0-	-220	-0-	207	1	8377	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	7580	-0-	-820	-0-	274	1	7306	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918

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-
10	682	X	265	-0-	-417	-0-	11	1	254	2	N	-0-					-0-
11	660	X	404	-0-	-256	-0-	15	1	389	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

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-
10	27404	X	18408	-0-	-8996	-0-	789	1	17619	2	N	-0-					-0-
*11	29025	X	29025	-0-	-0-	-0-	1051	1	27974	2	N	-0-					-0-

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

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-
10	18429	X	18429	-0-	-0-	-0-	445	1	17984	2	N	-0-					-0-
11	18420	X	17406	-0-	-1014	-0-	630	1	16776	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929

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-
10	34751	X	31234	-0-	-3517	-0-	754	1	30480	2	N	-0-					-0-
11	33630	X	30967	-0-	-2663	-0-	1121	1	29846	2	N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 234058 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15074 - 15094

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	412	-0-	-3548	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	4092 X	426	-0-	-3666	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

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	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME) 81842 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SCURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 161762 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635

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-
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
*11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-

SILVER CREEK (C.V.LIME) 83596 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
PEARLSTONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163996 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 15478 PERF.14870 - 15080

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-
10	2077 N	1886	-0-	-191	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
*11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 184660 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5982 - 6073

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
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	2	N	-0-					140
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	8	1	17	2	N	-0-					140

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
PARKER WELL #: RRCID -> 185687 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9160 - 9170

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

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
10	775	N	594	-0-	-181	-0-	115	1	479	2	N	-0-		83
11	690	N	439	-0-	-251	-0-	139	1	300	2	N	-0-		83

JACKSON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 234319 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8888 - 9097

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
11	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

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
10	6355	X	5741	-0-	-614	-0-	1026	1	4715	2	N	-0-		39
11	6090	X	2156	-0-	-3934	-0-	681	1	1475	2	N	-0-		39

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

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								
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	123	1	1698	2	N	5				55
							6	9								
*11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	39	1	543	2	N	-0-				55

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	186	N	119	-0-	-67	-0-	8	1	111	2	N	-0-					48
11	120	N	51	-0-	-69	-0-	3	1	48	2	N	-0-					48

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

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									
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	38	1	521	2	N	-0-					37
11	1080	N	578	-0-	-502	-0-	39	1	539	2	N	-0-					37

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866

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									
10	1922	N	1845	-0-	-77	-0-	119	1	1637	2	N	81					176
							89	9									
*11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	113	1	1571	2	N	41					217
							45	9									

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

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									
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	52	1	718	2	N	-0-					22
*11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	71	1	987	2	N	10					32
							11	9									

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

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									
10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	181	1	2498	2	N	15					90
							17	9									
11	2280	N	2024	-0-	-256	-0-	136	1	1888	2	N	-0-					90

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	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

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	3100	N	847	-0-	-2253	1452	847	3			Y	-0-				30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1452					Y	NO RPT				30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1452					Y	NO RPT				30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1452					Y	NO RPT				30

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

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	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	3			Y	-0-				87
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT				87
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT				87
11	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

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	3100	N	1191	-0-	-1909	3049	1191	3			Y	-0-				37
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3049					Y	NO RPT				37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3049					Y	NO RPT				37
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3049					Y	NO RPT				37

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910

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	3100	N	918	-0-	-2182	2397	918	3			Y	-0-				83
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2397					Y	NO RPT				83
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2397					Y	NO RPT				83
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2397					Y	NO RPT				83

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

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	3100	N	837	-0-	-2263	137	837	3			Y	-0-				22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	137					Y	NO RPT				22
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	137					Y	NO RPT				22
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	137					Y	NO RPT				22

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					3
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					3
*11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					3

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

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
10	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					22
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					22

UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 168204 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 12116 PERF. 9328 - 9715

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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	5468	X	3468	-0-	-2000	-0-	99	1	3369	2	Y	-0-					-0-
*11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	93	1	2872	2	Y	24					24
							26	9									

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

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-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	22	1	764	2	Y	-0-					-0-
11	2280	N	991	-0-	-1289	-0-	31	1	951	2	Y	8					8
							9	9									

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

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-
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	55	1	1861	2	Y	-0-					-0-
*11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	54	1	1672	2	Y	15					15
							17	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	82	1	2790	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2229	-0-	-711	-0-	69	1	2139	2	Y	19					19
							21	9									

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

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
10	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	2			N	-0-					34
11	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	2			N	-0-					34

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

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									
10	2759	X	2000	-0-	-759	-0-	55	1	1870	2	Y	68	180	1			168
							75	9									
11	2670	X	2440	-0-	-230	-0-	76	1	2341	2	Y	21					189
							23	9									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	21	1	718	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	21	1	654	2	Y	6					6
							7	9									

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
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-
10	1550	N	1228	-0-	-322	-0-	35	1	1193	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1009	-0-	-401	-0-	31	1	968	2	Y	9					9
							10	9									

XTO ENERGY INC. 945936
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	34	1	1210	2	N	36					163
							40	9									
*11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	35	1	1243	2	N	14					177
							15	9									

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 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
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-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	84	1	1054	2	N	-0-					31
*11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	53	1	1176	2	N	-0-					31

STEWARDS MILL (PETTIT 7600) 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WOOD "C" WELL #: 1 RRCID -> 256037 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7645 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
10	300 X	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	N	-0-					20
*11	286 X	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	N	-0-					20

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
10	713 X	713	-0-	-0-	-0-	48	1	662	2	N	3					66
						3	9									
11	660 X	478	-0-	-182	-0-	32	1	445	2	N	1					67
						1	9									

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
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									
10	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	159	1	2192	2	N	41					208
							45	9									
*11	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	159	1	2211	2	N	4					212
							4	9									

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
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	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	139	1	2056	2	N	10	17	1			222
							11	9									
09	2220	X	1984	-0-	-236	-0-	127	1	1838	2	N	17					239
							19	9									
10	2294	X	2124	-0-	-170	-0-	142	1	1950	2	N	29					268
							32	9									
11	2220	X	1962	-0-	-258	-0-	129	1	1801	2	N	29					297
							32	9									

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
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									
10	2356	X	2349	-0-	-7	-0-	158	1	2180	2	N	10					131
							11	9									
*11	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	152	1	2118	2	N	16					147
							18	9									

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
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									
10	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	125	1	1724	2	N	8					212
							9	9									
11	1830	X	1793	-0-	-37	-0-	118	1	1643	2	N	29					241
							32	9									

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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									
10	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	200	1	2750	2	N	13					218
						14	9									
11	2850 X	2672	-0-	-178	-0-	179	1	2489	2	N	4					222
						4	9									

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
10	868	X	762	-0-	-106	-0-	49	1	672	2	N	37					107
							41	9									
*11	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	84	1	1172	2	N	37					144
							41	9									

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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	1840	-0-	-1070	-0-	1840	2			Y	-0-					25
*10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			Y	-0-					25
*11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			Y	-0-					25

RAMTEX ENERGY LLC 690225
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902

06	3600	X	3531	-0-	-69	-0-	94	1	3437	2	N	-0-					80
*07	3720	X	3529	-0-	-191	-0-	66	1	3463	2	N	-0-					80
*08	3689	X	3492	-0-	-197	-0-	66	1	3426	2	N	-0-					80
09	3570	X	3404	-0-	-166	-0-	61	1	3343	2	N	-0-					80
10	3658	X	3299	-0-	-359	-0-	211	1	3088	2	N	-0-					80
11	3540	X	3275	-0-	-265	-0-	159	1	3116	2	N	-0-					80

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

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-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	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
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STUCKY (COTTON VALLEY LIME) 86804 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
UPR/T-BAR-X KING COBRA WELL #: 1 RRCID -> 167450 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 18038 PERF.16512 - 16996

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-
10	3441	8817	-0-	5376	12308	8817	2		N	-0-			-0-
11	3330	2884	-0-	-446	11862	2884	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

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-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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
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-
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	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

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
10	3069	X	2461	-0-	-608	-0-	342	1	2115	2	N	4					213
							4	9									
11	2970	X	2806	-0-	-164	-0-	390	1	2413	2	N	3					216
							3	9									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	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

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
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					8
*11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

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
10	14B2 EXT	45	-0-	45	45	6	1	39	2	N	-0-					73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					73

DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

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
10	1395 X	1236	-0-	-159	-0-	1236	2			Y	-0-	2	1			10
11	1350 X	1027	-0-	-323	-0-	1027	2			Y	-0-					10

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	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

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
10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-	1	1			1
*11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

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
10	3100 N	5875	-0-	2775	12498	5875	2			N	-0-	4	1			16
*11	17374 X	4876	-0-	-12498	-0-	4876	2			N	-0-					16

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	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

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-
10	1860 N	1706	-0-	-154	-0-	50	1	1656	2	N	-0-					-0-
*11	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	46	1	1651	2	N	-0-					-0-

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
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									
10	713	N	611	-0-	-102	-0-	85	1	526	2	N	-0-					154
11	900	N	798	-0-	-102	-0-	111	1	686	2	N	1					155
							1	9									

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

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
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	99	1	614	2	N	-0-					19
11	450	N	213	-0-	-237	-0-	30	1	183	2	N	-0-					19

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

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
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-	1	1			1
11	1530	N	1341	-0-	-189	-0-	1341	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

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
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-	1	1			47
*11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					47

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199

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-
10	1147	X	415	-0-	-732	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
*11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
10	2356	X	1066	-0-	-1290	-0-	1065	2	1	9	N	1	1	1			9
11	2280	X	1113	-0-	-1167	-0-	1113	2			N	-0-					9

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1085	N	877	-0-	-208	-0-	877	2			N	-0-	1	1			-0-
11	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1116	N	673	-0-	-443	-0-	20	1	653	2	N	-0-					129
11	930	N	796	-0-	-134	-0-	22	1	774	2	N	-0-					129

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	5177	X	4843	-0-	-334	-0-	4843	2			N	-0-	3	1			26
*11	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					26

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2325	N	1577	-0-	-748	-0-	1577	2			N	-0-	2	1			-0-
11	2130	N	1896	-0-	-234	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1430	2			N	-0-	1	1			1
*11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					1

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	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
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
10	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-	2	1			28
*11	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					28

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
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
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-	1	1			-0-
11	1620	N	1513	-0-	-107	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

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
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
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-	1	1			13
*11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					13

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
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
10	1984	X	1601	-0-	-383	-0-	1601	2			N	-0-	1	1			65
*11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					65

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
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
10	4092	X	3622	-0-	-470	-0-	3622	2			N	-0-	2	1			28
11	3960	X	2791	-0-	-1169	-0-	2791	2			N	-0-					28

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
10	2604	X	1386	-0-	-1218	-0-	1386	2			N	-0-	2	1			27
*11	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					27

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
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
10	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2284	2	1	9	N	1	2	1			22
*11	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					22

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

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
10	1581 X	1192	-0-	-389	-0-	1192	2			N	-0-	1	1			26
*11	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					26

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

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
10	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-	1	1			32
*11	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					32

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 12049

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
10	3937 X	2508	-0-	-1429	-0-	2508	2			N	-0-	2	1			1
11	3570 X	2020	-0-	-1550	-0-	2020	2			N	-0-					1

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

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
10	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-	2	1			26
*11	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					26

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450

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
10	3999 X	2834	-0-	-1165	-0-	2834	2			N	-0-	3	1			72
11	4140 X	3372	-0-	-768	-0-	3372	2			N	-0-					72

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

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
10	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1886	2	1	9	N	1	2	1			63
11	2580 N	1919	-0-	-661	-0-	1919	2			N	-0-					63

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
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
10	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-	2	1			1
*11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					1

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
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
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-	1	1			-0-
*11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

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
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
10	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	1359	2	1	9	N	1	1	1			27
*11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					27

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
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
10	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2340	2	1	9	N	1	5	1			48
*11	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					48

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
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
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					1
*11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	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
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
10	1054	N	844	-0-	-210	-0-	844	2			N	-0-	1	1			-0-
*11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-

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
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
10	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-	2	1			-0-
*11	3000	N	5440	-0-	2440	2440	5440	2			N	-0-					-0-

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
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
10	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-	2	1			1
11	2790	X	1954	-0-	-836	-0-	1954	2			N	-0-					1

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
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
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-	1	1			49
11	1980	N	1217	-0-	-763	-0-	1217	2			N	-0-					49

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
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
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-	2	1			1
*11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					1

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
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
10	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-	4	1			11
11	7050	X	3594	-0-	-3456	-0-	3594	2			N	-0-					11

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
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	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
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
10	3100	N	3980	-0-	880	880	3980	2			N	-0-	2	1			25
*11	3000	N	2343	-0-	-657	223	2343	2			N	-0-					25

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
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
10	2270 N	1779	-0-	-491	-0-	1779	2			N	-0-	2	1			62
*11	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					62

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

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
10	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-	2	1			-0-
11	2670 X	2441	-0-	-229	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

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
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-	1	1			1
11	1380 N	815	-0-	-565	-0-	815	2			N	-0-					1

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

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
10	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-	2	1			37
11	2220 X	2066	-0-	-154	-0-	2066	2			N	-0-					37

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

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
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					25
*11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					25

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	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
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
10	2759	X	2263	-0-	-496	-0-	2263	2			N	-0-	2	1			59
11	2670	X	2123	-0-	-547	-0-	2123	2			N	-0-					59

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1054	N	462	-0-	-592	-0-	28	1	432	2	N	2					84
							2	9									
11	990	N	387	-0-	-603	-0-	24	1	357	2	N	5					89
							6	9									

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	5580	X	5115	-0-	-465	-0-	5115	2			N	-0-	3	1			78
11	5400	X	4958	-0-	-442	-0-	4958	2			N	-0-					78

DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	64	1	984	2	N	24					64
							26	9									
*11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	60	1	885	2	N	56					120
							62	9									

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1612	X	325	-0-	-1287	-0-	325	2			N	-0-	1	1			10
*11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					10

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-	3	1			2
11	4440	X	3182	-0-	-1258	-0-	3182	2			N	-0-					2

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
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
10	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	2			N	-0-					26
*11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					26

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

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
10	3596	X	2822	-0-	-774	-0-	83	1	2739	2	N	-0-					32
11	3480	X	3062	-0-	-418	-0-	83	1	2979	2	N	-0-					32

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

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
10	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	1502	2			N	-0-	1	1			-0-
11	1440	N	253	-0-	-1187	-0-	253	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694

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
10	2511	N	2171	-0-	-340	-0-	2171	2			N	-0-	2	1			50
*11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					50

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

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
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-	1	1			-0-
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

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
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									
10	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	585	1	8942	2	N	-0-					152
*11	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	552	1	8126	2	N	-0-					152

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	324	1	4944	2	N	1					125
							1	9									
*11	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	330	1	4858	2	N	6					131
							7	9									

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
*11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3999	X	3952	-0-	-47	-0-	3952	2			N	-0-	2	1			4
*11	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					4

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-	2	1			70
*11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					70

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-	2	1			2
*11	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					2

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

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
10	3999 X	3497	-0-	-502	-0-	3497	2			N	-0-	2	1			26
11	3870 X	3141	-0-	-729	-0-	3141	2			N	-0-					26

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

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
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-	1	1			12
*11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					12

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

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
10	868 N	743	-0-	-125	-0-	225	1	518	2	N	-0-					127
*11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	251	1	648	2	N	-0-					127

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

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
10	3348	X	1747	-0-	-1601	-0-	1747	2			N	-0-	3	1			1
*11	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

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
10	1116	N	863	-0-	-253	-0-	863	2			N	-0-	1	1			-0-
11	960	N	595	-0-	-365	-0-	595	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

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
10	744	N	455	-0-	-289	-0-	455	2			N	-0-	1	1			1
*11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

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
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	76	1	2520	2	N	-0-					55
11	2010	N	1959	-0-	-51	-0-	53	1	1906	2	N	-0-					55

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

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
10	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	2			N	-0-					1
*11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					1

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

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
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					65
*11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	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
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
10	1457	N	118	-0-	-1339	-0-	118	2			N	-0-	1	1			1
11	1170	N	79	-0-	-1091	-0-	79	2			N	-0-					1

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

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
10	3100	N	3608	-0-	508	508	3608	2			N	-0-					102
*11	2558	N	2050	-0-	-508	-0-	2050	2			N	-0-					102

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

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
10	2697	X	1271	-0-	-1426	-0-	1271	2			N	-0-	1	1			80
11	2610	X	752	-0-	-1858	-0-	752	2			N	-0-					80

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12093 - 12214

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	3981	-0-	-2739	-0-	3979	2	2	9	N	2					3
10	6944	X	2897	-0-	-4047	-0-	2897	2			N	-0-	2	1			1
11	6090	X	2780	-0-	-3310	-0-	2780	2			N	-0-					1

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12005 - 12164

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	5433	-0-	-5007	-0-	5429	2	4	9	N	4					5
10	10788	X	5066	-0-	-5722	-0-	5066	2			N	-0-	4	1			1
11	10440	X	4466	-0-	-5974	-0-	4466	2			N	-0-					1

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 4 RRCID -> 232106 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892

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									
10	2976	X	2639	-0-	-337	-0-	367	1	2272	2	N	-0-					327
11	2580	X	2444	-0-	-136	-0-	340	1	2101	2	N	3					330
							3	9									

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

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
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-	1	1			29
*11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					29

AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

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
10	837	N	512	-0-	-325	-0-	512	2			N	-0-	1	1			74
11	750	N	464	-0-	-286	-0-	464	2			N	-0-					74

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

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
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					25
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	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
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-
10	11036	X	7710	-0-	-3326	-0-	227	1	7483	2	N	-0-					-0-
11	10320	X	7643	-0-	-2677	-0-	208	1	7435	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

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
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-	2	1			32
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					32

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

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-
10	620	N	142	-0-	-478	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	420	N	130	-0-	-290	-0-	130	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

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-
10	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	259	1	8522	2	N	-0-					-0-
11	7710	X	7509	-0-	-201	-0-	205	1	7304	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

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-
10	19623	X	14301	-0-	-5322	-0-	2599	1	11702	2	N	-0-					-0-
*11	23416	X	23416	-0-	-0-	-0-	2750	1	20666	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

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-
10	23655	X	23655	-0-	-0-	-0-	2149	1	21506	2	N	-0-					-0-
11	24030	X	22685	-0-	-1345	-0-	2026	1	20659	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

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-
10	5146	X	4512	-0-	-634	-0-	133	1	4379	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4777	-0-	-23	-0-	130	1	4647	2	N	-0-					-0-

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
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-
10	15117	X	15117	-0-	-0-	-0-	3894	1	11223	2	N	-0-					-0-
11	13980	X	13311	-0-	-669	-0-	3708	1	9603	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

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									
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	145	1	2219	2	N	17					52
							19	9									
*11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	143	1	2109	2	N	2					54
							2	9									

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

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
10	9827	X	9173	-0-	-654	-0-	9119	2	54	9	N	49	6	1			149
11	9300	X	8894	-0-	-406	-0-	8860	2	34	9	N	31					180

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

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-
10	20660	X	20660	-0-	-0-	-0-	609	1	20051	2	N	-0-					-0-
*11	19879	X	19879	-0-	-0-	-0-	541	1	19338	2	N	-0-					-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664

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-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
*11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024

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
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	30	1	3560	2	N	-0-					20
*11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	29	1	3376	2	N	-0-					20

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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	577	3	1	9	N	1					1
11	630	N	544	-0-	-86	-0-	544	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

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
10	5921	X	5463	-0-	-458	-0-	5461	3	2	9	N	2	5	1			1
11	5610	X	5272	-0-	-338	-0-	5272	3			N	-0-					1

EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

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-
10	2542	X	2365	-0-	-177	-0-	2365	3			Y	-0-					-0-
11	2430	X	2210	-0-	-220	-0-	2210	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

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-
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
*11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	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
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-
10	3875 X	3822	-0-	-53	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-
11	3750 X	3655	-0-	-95	-0-	3655	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					18

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

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-
10	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			Y	-0-					-0-
11	3570 X	2434	-0-	-1136	-0-	2434	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

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-
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
*11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

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-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
*11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

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-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
*11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	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
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-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

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-
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
*11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

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-
10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			Y	-0-					-0-
11	1920	N	12	-0-	-1908	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

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-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
*11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	3317	X	2665	-0-	-652	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2984	-0-	-136	-0-	2984	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

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-
10	3782	X	3114	-0-	-668	-0-	3114	3			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3060	-0-	-600	-0-	3060	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
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-
10	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
11	1110 N	1024	-0-	-86	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

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-
10	3100 X	2818	-0-	-282	-0-	2818	3			Y	-0-					-0-
11	3000 X	2992	-0-	-8	-0-	2992	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

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-
10	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			Y	-0-					-0-
11	3300 X	3243	-0-	-57	-0-	3243	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

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-
10	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			Y	-0-					-0-
*11	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

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-
10	713 N	646	-0-	-67	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
*11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

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-
10	5580 X	3240	-0-	-2340	-0-	3240	3			Y	-0-					-0-
*11	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

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-
10	3286 X	3098	-0-	-188	-0-	3098	3			Y	-0-					-0-
11	3180 X	3171	-0-	-9	-0-	3171	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
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-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1846	-0-	-44	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1612	X	1407	-0-	-205	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
11	1560	X	925	-0-	-635	-0-	925	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4185	X	4010	-0-	-175	-0-	4010	3			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3805	-0-	-185	-0-	3805	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 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
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-
10	1922	N	1748	-0-	-174	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
*11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3			Y	-0-					-0-
*11	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	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
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-
10	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5108	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
*11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

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-
10	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

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-
10	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
*11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

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-
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
*11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

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-
10	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			Y	-0-					-0-
11	2820	N	2694	-0-	-126	-0-	2694	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
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-
10	3100 N	3106	-0-	6	6	3106	3			Y	-0-					-0-
11	2910 N	2902	-0-	-8	-0-	2902	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

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-
10	3844 X	3421	-0-	-423	-0-	3421	3			Y	-0-					-0-
11	3720 X	3500	-0-	-220	-0-	3500	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

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-
10	3534 X	3136	-0-	-398	-0-	3136	3			Y	-0-					-0-
11	3420 X	2955	-0-	-465	-0-	2955	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

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-
10	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5733	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

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-
10	2945 X	2758	-0-	-187	-0-	2758	3			Y	-0-					-0-
*11	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

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-
10	3255 X	3104	-0-	-151	-0-	3104	3			Y	-0-					-0-
11	3120 X	3041	-0-	-79	-0-	3041	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

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-
10	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			Y	-0-					-0-
11	2370 N	2359	-0-	-11	-0-	2359	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
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			Y	-0-					-0-
*11	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2077	N	1824	-0-	-253	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1823	-0-	-7	-0-	1823	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3100	N	3435	-0-	335	335	3435	3			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3309	-0-	309	644	3309	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2728	N	2609	-0-	-119	-0-	2609	3			Y	-0-					-0-
11	2550	N	2499	-0-	-51	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	1920	3			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	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
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-
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-
*11	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

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-
10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-
*11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

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-
10	1116 N	1078	-0-	-38	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
11	930 N	924	-0-	-6	-0-	924	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

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-
10	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	6157	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

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-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
*11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	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
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-
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			Y	-0-					-0-
*11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

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-
10	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			Y	-0-					-0-
*11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

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-
10	3782	X	2673	-0-	-1109	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
11	3630	X	2981	-0-	-649	-0-	2981	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

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-
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-
*11	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

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-
10	4433	X	3916	-0-	-517	-0-	3916	3			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3735	-0-	-195	-0-	3735	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236

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-
10	4495	X	3477	-0-	-1018	-0-	3477	3			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3309	-0-	-231	-0-	3309	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3100 X	3008	-0-	-92	-0-	3008	3			Y	-0-					-0-
*11	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3999 X	3696	-0-	-303	-0-	3696	3			Y	-0-					-0-
11	3870 X	3584	-0-	-286	-0-	3584	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2077 N	2028	-0-	-49	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
*11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2790 N	2786	-0-	-4	-0-	2786	3			Y	-0-					-0-
*11	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					1
11	750 N	331	-0-	-419	-0-	331	3			N	-0-					1

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

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

MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1798 N	1700	-0-	-98	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-
11	1740 N	1643	-0-	-97	-0-	1643	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
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-
10	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-
11	2550 N	1939	-0-	-611	-0-	1939	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

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-
10	775 N	772	-0-	-3	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
*11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

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-
10	1829 N	1819	-0-	-10	-0-	1819	3			Y	-0-					-0-
11	1740 N	1727	-0-	-13	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

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-
10	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5673	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5280 X	5262	-0-	-18	-0-	5262	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

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
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-	1	1			1
*11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					1

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

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-
10	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			Y	-0-					-0-
*11	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

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-
10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
*11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	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
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
10	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4774	3	2	9	N	2	4	1			1
*11	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3			N	-0-					1

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
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
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3327	3	1	9	N	1	2	1			1
*11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					1

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
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-
10	2697	N	2641	-0-	-56	-0-	2641	3			Y	-0-					-0-
11	2610	N	2547	-0-	-63	-0-	2547	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
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-
10	5704	X	5242	-0-	-462	-0-	5241	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5430	X	4925	-0-	-505	-0-	4925	3			Y	-0-					-0-

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
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-
10	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5143	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			Y	-0-					-0-

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
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-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
*11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	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
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-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1697	-0-	-13	-0-	1697	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
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
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			Y	-0-					22
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3			Y	-0-					22

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

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-
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			Y	-0-					-0-
11	3090	X	3083	-0-	-7	-0-	3083	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

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-
10	2696	N	2532	-0-	-164	-0-	2532	3			Y	-0-					-0-
*11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

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-
10	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

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-
10	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	454	-0-	-686	-0-	454	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

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-
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-
*11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	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
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-
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			Y	-0-					-0-
*11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1984	N	219	-0-	-1765	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	112	-0-	-1118	-0-	112	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-
*11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
*11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-	1	1			1
*11	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2378	3	1	9	N	1	2	1			1
11	2010	N	1868	-0-	-142	-0-	1868	3			N	-0-					1

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
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
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	3	1	9	N	1	1	1			1
*11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

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
10	3875	X	3874	-0-	-1	-0-	3874	3			N	-0-	2	1			1
11	4080	X	3676	-0-	-404	-0-	3676	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430

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
10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-	2	1			1
*11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996

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
10	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5319	3	119	9	N	108	4	1			193
11	5310	X	5254	-0-	-56	-0-	5252	3	2	9	N	2	182	1			13

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440

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
10	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3292	3	1	9	N	1	2	1			1
*11	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

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
10	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2712	3	1	9	N	1	2	1			1
*11	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					1

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

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-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
*11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	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
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
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1418	3	1	9	N	1	1	1			1
*11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					1

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2511	N	2354	-0-	-157	-0-	2354	3			Y	-0-					-0-
11	2310	N	2299	-0-	-11	-0-	2299	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3084	3	1	9	N	1	1	1			1
*11	3000	N	4352	-0-	1352	1352	4352	3			N	-0-					1

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	620	N	393	-0-	-227	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	465	-0-	-165	-0-	465	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2542	N	978	-0-	-1564	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	814	-0-	-266	-0-	814	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3627	X	2786	-0-	-841	-0-	2785	3	1	9	N	1	2	1			1
11	3510	X	2863	-0-	-647	-0-	2863	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					1
*11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	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
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
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					1
*11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					1

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

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-
10	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			Y	-0-					-0-
*11	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

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-
10	2015 N	1744	-0-	-271	-0-	1744	3			Y	-0-					-0-
*11	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

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
10	3317 X	3007	-0-	-310	-0-	3006	3	1	9	N	1	2	1			1
*11	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

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
10	1054 N	999	-0-	-55	-0-	999	3			N	-0-					1
11	1230 N	920	-0-	-310	-0-	920	3			N	-0-					1

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			Y	-0-					-0-
*11	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

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-
10	341 N	271	-0-	-70	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
11	330 N	235	-0-	-95	-0-	235	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

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-
10	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			Y	-0-					-0-
*11	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

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-
10	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			Y	-0-					-0-
*11	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

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-
10	3100 N	2786	-0-	-314	916	2786	3			Y	-0-					-0-
*11	3648 X	2732	-0-	-916	-0-	2732	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

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-
10	3968 X	2703	-0-	-1265	-0-	2703	3			Y	-0-					-0-
11	3660 X	2661	-0-	-999	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

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
10	4185 X	4005	-0-	-180	-0-	4005	3			N	-0-	2	1			1
11	4050 X	3925	-0-	-125	-0-	3925	3			N	-0-					1

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
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-
10	1922 N	1742	-0-	-180	-0-	1742 3		Y	-0-			-0-
11	1860 N	1712	-0-	-148	-0-	1712 3		Y	-0-			-0-

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

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
10	2976 X	2944	-0-	-32	-0-	2943 3	1 9	N	1	2 1		1
11	2940 X	2764	-0-	-176	-0-	2764 3		N	-0-			1

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

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-
10	2852 X	2488	-0-	-364	-0-	2488 3		Y	-0-			-0-
11	2460 N	2208	-0-	-252	-0-	2208 3		Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

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-
10	2604 N	2543	-0-	-61	-0-	2543 3		Y	-0-			-0-
*11	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 3		Y	-0-			-0-

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

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-
10	3534 X	3481	-0-	-53	-0-	3481 3		N	-0-			-0-
11	3690 X	3127	-0-	-563	-0-	3127 3		N	-0-			-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

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
10	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3218 3	1 9	N	1	2 1		1
11	3390 X	3111	-0-	-279	-0-	3111 3		N	-0-			1

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

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
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1755 3	1 9	N	1	1 1		1
11	2070 N	1635	-0-	-435	-0-	1635 3		N	-0-			1

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
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-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			Y	-0-					-0-
*11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

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-
10	10385	X	5829	-0-	-4556	-0-	5828	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	8550	X	5520	-0-	-3030	-0-	5520	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

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-
10	3999	X	3945	-0-	-54	-0-	3945	3			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3624	-0-	-246	-0-	3624	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

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-
10	3255	X	3033	-0-	-222	-0-	3033	3			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2927	-0-	-223	-0-	2927	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

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-
10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			Y	-0-					-0-
*11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

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
10	775	N	538	-0-	-237	-0-	538	3			N	-0-					1
*11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	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
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
10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-	2	1			1
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					1

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
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-
10	2862	N	2809	-0-	-53	-0-	2809	3			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2319	-0-	-561	-0-	2319	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
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
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					1
*11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	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
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
10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-	2	1			1
*11	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	3			N	-0-					1

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
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
10	3255	X	2981	-0-	-274	-0-	2980	3	1	9	N	1	2	1			1
11	2940	X	2584	-0-	-356	-0-	2584	3			N	-0-					1

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
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
10	2938	N	2893	-0-	-45	-0-	2892	3	1	9	N	1	2	1			1
*11	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					1

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
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
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2519	3	1	9	N	1	2	1			1
*11	3000	N	3130	-0-	130	130	3130	3			N	-0-					1

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
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
10	5952	X	5689	-0-	-263	-0-	5687	3	2	9	N	2	5	1			1
11	5790	X	5434	-0-	-356	-0-	5434	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

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
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-	1	1			1
*11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

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
10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3009	3	1	9	N	1	2	1			1
*11	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

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
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-	1	1			1
*11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					1

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
10	2666	X	2505	-0-	-161	-0-	2505	3			N	-0-	1	1			1
11	2580	X	2289	-0-	-291	-0-	2289	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	6789	X	5590	-0-	-1199	-0-	5589	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6360	X	5867	-0-	-493	-0-	5867	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

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-
10	2015	N	1855	-0-	-160	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1720	-0-	-170	-0-	1720	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

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
10	1023	N	830	-0-	-193	-0-	830	3			N	-0-					1
*11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

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-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	18	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	17	1	192	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

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-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-

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
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-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-					-0-
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	-0-					-0-

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
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-
10	3069	X	2858	-0-	-211	-0-	140	1	2718	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2573	-0-	-337	-0-	126	1	2447	2	Y	-0-					-0-

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
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
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	47	1	914	2	Y	-0-					93
*11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	80	1	1549	2	Y	-0-					93

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
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-
10	2852	N	2775	-0-	-77	-0-	234	1	2541	2	Y	-0-					-0-
11	2790	N	2514	-0-	-276	-0-	210	1	2304	2	Y	-0-					-0-

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
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-
10	1085	N	784	-0-	-301	-0-	66	1	718	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	884	-0-	-16	-0-	74	1	810	2	Y	-0-					-0-

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
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-
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	279	1	3025	2	Y	-0-					-0-
*11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	268	1	2951	2	Y	-0-					-0-

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
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-
10	2883	X	2708	-0-	-175	-0-	229	1	2479	2	Y	-0-					-0-
*11	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	242	1	2663	2	Y	-0-					-0-

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
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
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	153	1	1655	2	Y	-0-			8
*11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	147	1	1612	2	Y	-0-			8

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

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-
10	3348	X	2089	-0-	-1259	-0-	176	1	1913	2	Y	-0-			-0-
11	3240	X	2153	-0-	-1087	-0-	180	1	1973	2	Y	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097

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-
10	3968	X	3444	-0-	-524	-0-	291	1	3153	2	Y	-0-			-0-
11	3840	X	3268	-0-	-572	-0-	272	1	2996	2	Y	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

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
10	3286	X	2668	-0-	-618	-0-	131	1	2537	2	Y	-0-			18
*11	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	162	1	3143	2	Y	-0-			18

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152

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
10	2387	N	2244	-0-	-143	-0-	189	1	2055	2	Y	-0-			29
11	2310	N	1408	-0-	-902	-0-	117	1	1291	2	Y	-0-			29

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

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-
10	2232	N	2034	-0-	-198	-0-	172	1	1862	2	Y	-0-			-0-
11	2130	N	2098	-0-	-32	-0-	175	1	1923	2	Y	-0-			-0-

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
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									
10	3720 X	3465	-0-	-255	-0-	519	1	2946	2	N	-0-					69
11	3600 X	2909	-0-	-691	-0-	475	1	2434	2	N	-0-					69

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

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
10	1023 N	997	-0-	-26	-0-	149	1	848	2	N	-0-					80
11	1140 N	963	-0-	-177	-0-	157	1	806	2	N	-0-					80

MONCRIEF, W. A., JR. 575000

FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154

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
10	775 N	755	-0-	-20	-0-	113	1	642	2	N	-0-					45
*11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	124	1	636	2	N	-0-					45

OMEGA ENERGY, LLC 622657

MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
11	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

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
10	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2803	2	3	9	N	3					95
11	2910 N	2683	-0-	-227	-0-	2683	2			N	-0-					95

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

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-
10	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	630 N	572	-0-	-58	-0-	572	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
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-
10	310 N	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*11	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	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

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
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					104
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	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

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									
10	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	58	1	1965	2	Y	5					26
						6	9									
*11	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	54	1	1997	2	Y	4	26	1			4
						4	9									

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370

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-
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
*11	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356

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
10	11207 X	11207	-0-	-0-	-0-	11118	2	89	9	Y	81	138	1			171
*11	10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	10234	2	85	9	Y	77	139	1			109

WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382

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
10	12586 X	10333	-0-	-2253	-0-	10250	2	83	9	Y	75	108	1			146
*11	12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	12118	2	101	9	Y	92	118	1			120

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
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
10	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					2
*11	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	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
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
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	434	2	3	9	Y	3	12	1			10
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	409	2	3	9	Y	3	8	1			5

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
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									
10	1426	N	646	-0-	-780	-0-	19	1	626	2	Y	1					4
							1	9									
11	960	N	704	-0-	-256	-0-	21	1	683	2	Y	-0-					4

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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
10	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	76	1	2435	2	N	3					132
							3	9									
11	2370	X	2328	-0-	-42	-0-	74	1	2254	2	N	-0-					132

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
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
10	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2			Y	-0-					9
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	1					10

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
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
10	2790	X	2706	-0-	-84	-0-	2706	2			N	-0-					9
11	2700	X	2175	-0-	-525	-0-	2175	2			N	-0-					9

LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

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
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					84
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					84

DRIVER WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156

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
10	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3214	2	9	9	N	8					133
11	2850	X	1277	-0-	-1573	-0-	1269	2	8	9	N	7					140

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392

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
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					8
11	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	2			Y	-0-					8

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

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
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					58
11	510	N	406	-0-	-104	-0-	406	2			Y	-0-					58

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

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-
10	1767	X	1690	-0-	-77	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
*11	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	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
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									
10	2015	X	1401	-0-	-614	-0-	41	1	1358	2	Y	2					7
							2	9									
11	1950	X	1740	-0-	-210	-0-	52	1	1687	2	Y	1					8
							1	9									

YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	2015	N	896	-0-	-1119	-0-	26	1	868	2	Y	2					28
							2	9									
11	2190	N	265	-0-	-1925	-0-	7	1	258	2	Y	-0-	28	1			-0-

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	4402	X	2436	-0-	-1966	-0-	71	1	2362	2	Y	3					11
							3	9									
11	2580	X	2333	-0-	-247	-0-	70	1	2262	2	Y	1					12
							1	9									

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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									
10	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	108	1	3675	2	Y	9					59
							10	9									
11	3270	X	3005	-0-	-265	-0-	79	1	2920	2	Y	5	57	1			7
							6	9									

YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

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									
10	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	124	1	4129	2	Y	5					14
							6	9									
11	3840	X	1978	-0-	-1862	-0-	59	1	1918	2	Y	1					15
							1	9									

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

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									
10	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	79	1	2669	2	Y	7					50
							8	9									
*11	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	68	1	2529	2	Y	5	50	1			5
							6	9									

BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064

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									
10	930	N	884	-0-	-46	-0-	25	1	857	2	Y	2					15
							2	9									
*11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	24	1	875	2	Y	2	15	1			2
							2	9									

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
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									
10	3100	N	2818	-0-	-282	287	82	1	2733	2	Y	3					11
							3	9									
*11	2918	X	2631	-0-	-287	-0-	79	1	2551	2	Y	1					12
							1	9									

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

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
10	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	203	1	4290	2	Y	-0-					25
*11	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	196	1	4730	2	Y	-0-					25

YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320

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									
10	4743	X	2836	-0-	-1907	-0-	83	1	2750	2	Y	3					12
							3	9									
11	4590	X	1107	-0-	-3483	-0-	33	1	1074	2	Y	-0-					12

GOOLSBY, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990

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									
10	2201	N	1718	-0-	-483	-0-	50	1	1666	2	Y	2					8
							2	9									
11	2010	N	1505	-0-	-505	-0-	45	1	1460	2	Y	-0-					8

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
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									
10	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	111	1	3683	2	Y	4					16
							4	9									
*11	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	124	1	4002	2	Y	1					17
							1	9									

YORK, B. P. WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280

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									
10	2573	X	1606	-0-	-967	-0-	47	1	1557	2	Y	2					8
							2	9									
*11	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	50	1	1600	2	Y	1					9
							1	9									

YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310

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									
10	5146	X	5025	-0-	-121	-0-	147	1	4874	2	Y	4					32
							4	9									
11	5130	X	4968	-0-	-162	-0-	149	1	4818	2	Y	1					33
							1	9									

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024

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
10	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			Y	-0-					101
*11	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2			Y	-0-					101

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

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
10	4247	X	3294	-0-	-953	-0-	3294	2			Y	-0-					30
11	3930	X	3015	-0-	-915	-0-	3015	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
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
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					37
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	479	2	1	9	Y	1					38

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

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
10	899	N	679	-0-	-220	-0-	679	2			Y	-0-					111
*11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	753	2	1	9	Y	1					112

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

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-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	43	1	909	2	Y	-0-					-0-
*11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	42	1	1012	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

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-
10	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	214	1	4517	2	Y	-0-					-0-
*11	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	219	1	5280	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

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-
10	3751	X	3653	-0-	-98	-0-	165	1	3488	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	2461	-0-	-1169	-0-	98	1	2363	2	Y	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330

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									
10	4960	X	3497	-0-	-1463	-0-	102	1	3391	2	Y	4					18
							4	9									
11	4800	X	1533	-0-	-3267	-0-	46	1	1486	2	Y	1					19
							1	9									

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
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
10	6634	X	5673	-0-	-961	-0-	5628	2	45	9	Y	41	54	1			77
11	5880	X	5345	-0-	-535	-0-	5301	2	44	9	Y	40	62	1			55

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

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
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	792	2	7	9	Y	6	44	1			34
11	690	N	392	-0-	-298	-0-	389	2	3	9	Y	3	27	1			10

WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

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-
10	9021	X	6444	-0-	-2577	-0-	290	1	6154	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	7005	-0-	-1725	-0-	278	1	6727	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					-0-
11	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

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-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

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-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

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-
10	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
*11	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12134

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-
10	1829 N	1707	-0-	-122	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
11	1770 N	1631	-0-	-139	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

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-
10	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	2041	-0-	-959	-0-	2041	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

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-
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
*11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

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-
10	2903 N	2795	-0-	-108	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
*11	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	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
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-
10	1922 N	1633	-0-	-289	-0-	1633	2		N	-0-			-0-
11	1740 N	1282	-0-	-458	-0-	1282	2		N	-0-			-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

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-
10	3379 X	3333	-0-	-46	-0-	3333	2		N	-0-			-0-
*11	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	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

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-
10	3844 X	3763	-0-	-81	-0-	3763	2		N	-0-			-0-
*11	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2		N	-0-			-0-

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

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
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			133
*11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-			133

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

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-
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
*11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-			-0-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

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-
10	4526 X	4035	-0-	-491	-0-	4035	2		N	-0-			-0-
11	4380 X	4022	-0-	-358	-0-	4022	2		N	-0-			-0-

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

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-
10	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2		N	-0-			-0-
*11	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	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
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-
10	682	N	503	-0-	-179	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

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-
10	3565	X	1220	-0-	-2345	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	549	-0-	-2871	-0-	549	2			N	-0-					-0-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

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-
10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
*11	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

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-
10	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
*11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

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-
10	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
*11	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

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-
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
*11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

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
10	3720	X	3419	-0-	-301	-0-	3419	2			N	-0-					25
*11	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	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
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-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
11	900	N	832	-0-	-68	-0-	832	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3999	X	3771	-0-	-228	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	874	-0-	-2966	-0-	874	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1954	-0-	-116	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4495	X	4225	-0-	-270	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4087	-0-	-263	-0-	4087	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 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
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-
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2168	-0-	-712	-0-	2168	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 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
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-
10	3689	X	3334	-0-	-355	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3183	-0-	-387	-0-	3183	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
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-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

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
10	6169	X	5094	-0-	-1075	-0-	148	1	4946	2	N	-0-					69
11	5940	X	4177	-0-	-1763	-0-	122	1	4055	2	N	-0-					69

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

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-
10	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
*11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

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-
10	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
*11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

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
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					137
*11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1683	2	20	9	N	18					155

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

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-
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1200	-0-	-300	-0-	1200	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
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
10	3100	N	3100	-0-	-0-	235	90	1	3010	2	N	-0-					25
*11	3086	X	2851	-0-	-235	-0-	83	1	2768	2	N	-0-					25

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
*11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
11	540	N	291	-0-	-249	-0-	291	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
*11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1	1	1332	2	N	-0-					21
*11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1	1	1182	2	N	-0-					21

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091953 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					15
11	2520 N	2517	-0-	-3	-0-	2517	2			N	-0-					15

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

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-
10	3317 X	2837	-0-	-480	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
11	3240 X	2956	-0-	-284	-0-	2956	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

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-
10	8370 X	6166	-0-	-2204	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
11	7530 X	5835	-0-	-1695	-0-	5835	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

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
10	837 N	676	-0-	-161	-0-	676	2			N	-0-					52
11	780 N	707	-0-	-73	-0-	707	2			N	-0-					52

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

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
10	2015 N	1757	-0-	-258	-0-	1757	2			N	-0-					72
*11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					72

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

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
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	38	1	1266	2	N	-0-					23
*11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	44	1	1478	2	N	-0-					23

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

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-
10	2015 N	1918	-0-	-97	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
11	1890 N	1767	-0-	-123	-0-	1767	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
*11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 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
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
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					84
*11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					84

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	30	1	986	2	N	-0-					158
*11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	29	1	952	2	N	-0-					158

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					33
*11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					33

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
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-
10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
*11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3689	X	2455	-0-	-1234	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
*11	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3441 X	3253	-0-	-188	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
11	3330 X	2672	-0-	-658	-0-	2672	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

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-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

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-
10	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
*11	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

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-
10	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
*11	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12204 - 12338

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-
10	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
*11	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

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
10	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	98	1	3253	2	N	-0-					28
*11	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	79	1	2619	2	N	-0-					28

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

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-
10	620 N	429	-0-	-191	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
*11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2759	N	2353	-0-	-406	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
*11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695

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-
10	3317	X	3194	-0-	-123	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3261	-0-	-129	-0-	3261	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

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-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1060	-0-	-80	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

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
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					167
11	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1200	2			N	-0-					167

MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

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
10	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-					94
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					94

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627

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
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					102
*11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					102

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

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
10	5611	X	5242	-0-	-369	-0-	5242	2			N	-0-					170
11	5430	X	5249	-0-	-181	-0-	5249	2			N	-0-					170

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
*11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1911	2	3	9	N	3					180
*11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1783	2	3	9	N	3					183

PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

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

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126208 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1829	N	1415	-0-	-414	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
*11	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
11	660	N	182	-0-	-478	-0-	182	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134307 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					41
*11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					41

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	450	N	273	-0-	-177	-0-	273	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

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-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
*11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

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
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					77
*11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					77

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

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-
10	2263	X	2204	-0-	-59	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	2069	-0-	-121	-0-	2069	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151119 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949

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-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
*11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	92	-0-	92	92	92	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	24	-0-	24	116	24	2			N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

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-
10	4464	X	3963	-0-	-501	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3810	-0-	-240	-0-	3810	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

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
10	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	2			N	-0-					58
11	990	N	906	-0-	-84	-0-	906	2			N	-0-					58

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159904 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342

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
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					14
*11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					14

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2945 X	2553	-0-	-392	-0-	2553	2			N	-0-					47
11	2820 X	2474	-0-	-346	-0-	2474	2			N	-0-					47

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

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-
10	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
*11	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

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-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

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
10	3441 X	3168	-0-	-273	-0-	3168	2			N	-0-					312
11	3330 X	2974	-0-	-356	-0-	2974	2			N	-0-					312

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969

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-
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
*11	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

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-
10	1457 X	54	-0-	-1403	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	60 X	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					74
*11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					74

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

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
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					30
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					30

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

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
10	3162	X	1757	-0-	-1405	-0-	1757	2			N	-0-					27
*11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					27

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

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
10	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					41
11	3300	X	2146	-0-	-1154	-0-	2146	2			N	-0-					41

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

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
10	2418	N	2359	-0-	-59	-0-	2359	2			N	-0-					46
*11	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					46

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304

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
10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					45
*11	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					45

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	3689 X	3408	-0-	-281	-0-	3408	2		N	-0-			-0-
11	3570 X	3370	-0-	-200	-0-	3370	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12186 - 12321

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
10	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2		N	-0-			126
*11	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2		N	-0-			126

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

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-
10	3596 X	5	-0-	-3591	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-				N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

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-
10	6293 X	2341	-0-	-3952	-0-	2341	2		Y	-0-			-0-
11	6090 X	1015	-0-	-5075	-0-	1015	2		Y	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

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
10	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2		Y	-0-			56
*11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2		Y	-0-			56

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906

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
10	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-			97
*11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-			97

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

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
10	713 N	349	-0-	-364	-0-	349	2		N	-0-			21
11	690 N	310	-0-	-380	-0-	310	2		N	-0-			21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	713	-0-	-2107	-0-	713	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

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-
10	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			Y	-0-					-0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

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-
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
*11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

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
10	774	X	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	N	1					15
11	660	X	658	-0-	-2	-0-	658	2			N	-0-					15

HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

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-
10	1054	N	868	-0-	-186	-0-	868	2			N	-0-					-0-
11	990	N	901	-0-	-89	-0-	901	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

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-
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
*11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

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-
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
*11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

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

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-
10	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
*11	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	3999 X	2487	-0-	-1512	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
11	3870 X	2928	-0-	-942	-0-	2928	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

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-
10	7130 X	4211	-0-	-2919	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
11	6900 X	4173	-0-	-2727	-0-	4173	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
*11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		N	-0-			-0-
*11	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2		N	-0-			-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710

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-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
*11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

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-
10	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2		N	-0-			-0-
11	3300 X	2406	-0-	-894	-0-	2406	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

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-
10	4991 X	4016	-0-	-975	-0-	4016	2		N	-0-			-0-
11	4830 X	4330	-0-	-500	-0-	4330	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

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-
10	5053 X	3527	-0-	-1526	-0-	3527	2		N	-0-			-0-
*11	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

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-
10	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-			-0-
*11	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
*11	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

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-
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
*11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

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-
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
*11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	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

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-
10	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

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-
10	2015	N	1707	-0-	-308	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
*11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

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-
10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
*11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
*11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

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-
10	1457	N	1133	-0-	-324	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	851	-0-	-1249	-0-	851	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

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-
10	3720	X	3598	-0-	-122	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
*11	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

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-
10	3224	X	2989	-0-	-235	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2616	-0-	-444	-0-	2616	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

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-
10	2759	X	984	-0-	-1775	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	498	-0-	-1272	-0-	498	2			N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

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-
10	2883	X	2477	-0-	-406	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2162	-0-	-628	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

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-
10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
*11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2046	N	985	-0-	-1061	-0-	985	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2367	-0-	-213	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

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-
10	403	N	18	-0-	-385	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	31	-0-	-359	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

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-
10	4929	X	4004	-0-	-925	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4458	-0-	-312	-0-	4458	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

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-
10	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
*11	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

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-
10	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
*11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

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-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	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

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
10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					18
*11	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	4125	-0-	1125	1125	4125	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

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-
10	3100	N	3074	-0-	-26	1162	3074	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3070	-0-	70	1232	3070	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

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-
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
*11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

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-
10	3162	X	2830	-0-	-332	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
*11	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

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-
10	4278	X	2114	-0-	-2164	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
11	4140	X	778	-0-	-3362	-0-	778	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

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-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

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-
10	1426	X	307	-0-	-1119	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*11	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

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-
10	2728	X	2676	-0-	-52	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2862	-0-	-378	-0-	2862	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

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-
10	372	N	233	-0-	-139	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

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-
10	3596	X	2835	-0-	-761	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2469	-0-	-351	-0-	2469	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

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-
10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2842	-0-	-368	-0-	2842	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

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-
10	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
*11	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

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-
10	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
*11	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
*11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

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-
10	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
*11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

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-
10	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2499	-0-	-1101	-0-	2499	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

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-
10	5425	X	3500	-0-	-1925	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	3392	-0-	-1858	-0-	3392	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

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-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
*11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

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-
10	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
*11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

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-
10	2666	N	1546	-0-	-1120	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	1877	-0-	-553	-0-	1877	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

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-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
*11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

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-
10	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3267	-0-	-963	-0-	3267	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

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-
10	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			Y	-0-					-0-
*11	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

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-
10	1736	N	1544	-0-	-192	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
*11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2697	N	2609	-0-	-88	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2525	-0-	-25	-0-	2525	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

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-
10	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	1392	-0-	-528	-0-	1392	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211140 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10637 - 10688

06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/25/2017

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

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
10	3782	X	3359	-0-	-423	-0-	3359	2			N	-0-					102
11	3390	X	2268	-0-	-1122	-0-	2268	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

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
10	5580	X	4953	-0-	-627	-0-	4953	2			N	-0-					33
11	5400	X	4316	-0-	-1084	-0-	4316	2			N	-0-					33

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

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-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
11	1170 N	141	-0-	-1029	-0-	141	2			N	-0-					-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

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-
10	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
*11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

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-
10	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
11	2550 X	2314	-0-	-236	-0-	2314	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

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-
10	3503 X	2758	-0-	-745	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
11	3390 X	2992	-0-	-398	-0-	2992	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

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-
10	4588 X	4147	-0-	-441	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
11	4440 X	4262	-0-	-178	-0-	4262	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

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-
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
*11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

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-
10	1953 N	1933	-0-	-20	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
*11	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2418	N	1828	-0-	-590	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1745	-0-	-295	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1860	N	13	-0-	-1847	-0-	13	2			Y	-0-					3
11	1020	N	649	-0-	-371	-0-	649	2			Y	-0-					3

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2139	N	2134	-0-	-5	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
*11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
*11	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

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

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3121	X	2274	-0-	-847	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
*11	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
*11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					65
*11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5737	2	4	9	N	4	45	1			121
*11	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					121

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3596	X	3149	-0-	-447	-0-	3149	2			N	-0-					100
11	3420	X	2839	-0-	-581	-0-	2839	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					57
11	3720	X	3030	-0-	-690	-0-	3030	2			N	-0-					57

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
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-
10	3720	X	3550	-0-	-170	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3426	-0-	-174	-0-	3426	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 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
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-
10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
*11	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4061 X	3758	-0-	-303	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
11	3930 X	2125	-0-	-1805	-0-	2125	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

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-
10	3534 X	3288	-0-	-246	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
11	3420 X	2280	-0-	-1140	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

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-
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
*11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

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-
10	3131 X	2976	-0-	-155	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
11	2970 X	2771	-0-	-199	-0-	2771	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

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-
10	2945 X	2493	-0-	-452	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
*11	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

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-
10	4402 X	3496	-0-	-906	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
11	4260 X	3727	-0-	-533	-0-	3727	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

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-
10	1178 N	1027	-0-	-151	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
11	1140 N	1035	-0-	-105	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	9424 X	8674	-0-	-750	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
11	9120 X	8522	-0-	-598	-0-	8522	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

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-
10	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
*11	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

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-
10	2728 X	2711	-0-	-17	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
11	2640 X	2203	-0-	-437	-0-	2203	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

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-
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
*11	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

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-
10	4588 X	4085	-0-	-503	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
11	4440 X	3768	-0-	-672	-0-	3768	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

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-
10	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
11	1770 X	1305	-0-	-465	-0-	1305	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

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-
10	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
11	2430 N	2264	-0-	-166	-0-	2264	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
*11	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

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-
10	3937 X	3456	-0-	-481	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
11	3840 X	3149	-0-	-691	-0-	3149	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

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-
10	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
11	5100 X	3517	-0-	-1583	-0-	3517	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

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-
10	4867 X	3372	-0-	-1495	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
11	4440 X	4112	-0-	-328	-0-	4112	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

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-
10	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

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-
10	2976 X	2669	-0-	-307	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
11	2850 X	2538	-0-	-312	-0-	2538	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

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-
10	6045 X	4647	-0-	-1398	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
11	5850 X	4531	-0-	-1319	-0-	4531	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	6014 X	5351	-0-	-663	-0-	5351	2		N	-0-			-0-
11	5820 X	4361	-0-	-1459	-0-	4361	2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

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-
10	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2		N	-0-			-0-
*11	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

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-
10	1930 N	1749	-0-	-181	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
*11	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

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-
10	4836 X	4700	-0-	-136	-0-	4700	2		N	-0-			-0-
11	4680 X	4616	-0-	-64	-0-	4616	2		N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

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-
10	3751 X	2440	-0-	-1311	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
11	3630 X	2309	-0-	-1321	-0-	2309	2		N	-0-			-0-

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

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-
10	775 N	696	-0-	-79	-0-	696	2		N	-0-			-0-
*11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-					90
*11	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					90

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

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-
10	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
11	2880 X	2459	-0-	-421	-0-	2459	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

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-
10	2945 X	2809	-0-	-136	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
11	2850 X	2310	-0-	-540	-0-	2310	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

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-
10	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
*11	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

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-
10	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	510 N	468	-0-	-42	-0-	468	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

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-
10	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
*11	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

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-
10	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
*11	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4619 X	4113	-0-	-506	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
11	4410 X	3914	-0-	-496	-0-	3914	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

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-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

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-
10	7161 X	4738	-0-	-2423	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
*11	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

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-
10	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
*11	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

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-
10	3286 X	2798	-0-	-488	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
11	3180 X	2210	-0-	-970	-0-	2210	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

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-
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
*11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

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
10	2573 N	2428	-0-	-145	-0-	2428	2			N	-0-					72
11	2460 N	2446	-0-	-14	-0-	2446	2			N	-0-					72

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226939 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1767 X	58	-0-	-1709	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	480 X	96	-0-	-384	-0-	96	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

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-
10	3007 X	2810	-0-	-197	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
11	3090 X	2805	-0-	-285	-0-	2805	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

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
10	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					28
*11	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					28

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

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-
10	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
*11	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

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-
10	4991 X	4831	-0-	-160	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
11	4830 X	4616	-0-	-214	-0-	4616	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

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
10	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					30
*11	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					30

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

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
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					27
11	570 N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					100
*11	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					100

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

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
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					18
*11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	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

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-
10	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
*11	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

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-
10	5146 X	4745	-0-	-401	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
11	4980 X	4410	-0-	-570	-0-	4410	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

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-
10	3162 X	2473	-0-	-689	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
11	3060 X	2461	-0-	-599	-0-	2461	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 228610 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091

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
10	4340 X	3550	-0-	-790	-0-	3550	2			N	-0-					2
11	4200 X	3934	-0-	-266	-0-	3934	2			N	-0-					2

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

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-
10	1395 X	700	-0-	-695	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	1350 X	458	-0-	-892	-0-	458	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
11	3870 X	3793	-0-	-77	-0-	3793	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

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-
10	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
11	6450 X	6200	-0-	-250	-0-	6200	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

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-
10	3596 X	2523	-0-	-1073	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
11	3480 X	3026	-0-	-454	-0-	3026	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

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
10	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					175
*11	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					175

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

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
10	3286 X	3244	-0-	-42	-0-	3244	2			N	-0-					66
11	3240 X	2928	-0-	-312	-0-	2928	2			N	-0-					66

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

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-
10	4805 X	4404	-0-	-401	-0-	4343	2	61	4	N	-0-					-0-
11	4560 X	4251	-0-	-309	-0-	4197	2	54	4	N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

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-
10	4186 X	3525	-0-	-661	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
*11	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	5983 X	5364	-0-	-619	-0-	5334	2	30	9	N	27	138	1			29
11	5790 X	5381	-0-	-409	-0-	5381	2			N	-0-					29

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

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-
10	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
11	4140 X	3893	-0-	-247	-0-	3893	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

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-
10	3710 X	3229	-0-	-481	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
*11	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

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-
10	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
11	2640 X	2078	-0-	-562	-0-	2078	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

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-
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
11	1530 N	1328	-0-	-202	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

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-
10	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
*11	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

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-
10	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
*11	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
*11	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

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
10	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					5
*11	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					5

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

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-
10	1798 N	61	-0-	-1737	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	1620 N	1473	-0-	-147	-0-	1473	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

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-
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
*11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

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-
10	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
*11	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

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-
10	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
*11	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

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-
10	2573 N	1852	-0-	-721	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
11	2100 N	2085	-0-	-15	-0-	2085	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1953	N	1795	-0-	-158	-0-	1744	2	51	4	N	-0-					-0-
*11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1744	2	60	4	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

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-
10	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
*11	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

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-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
*11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

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-
10	2666	N	2584	-0-	-82	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2461	-0-	-89	-0-	2461	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

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-
10	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
*11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

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
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					45
*11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	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

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-
10	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2976 X	2562	-0-	-414	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
11	2880 X	2133	-0-	-747	-0-	2133	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

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-
10	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
*11	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

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-
10	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
11	1380 N	1304	-0-	-76	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

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-
10	2294 N	2277	-0-	-17	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
*11	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

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-
10	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
*11	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

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-
10	7626 X	7578	-0-	-48	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
11	7380 X	7196	-0-	-184	-0-	7196	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

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-
10	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
*11	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-					-0-
*11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

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-
10	3627	X	2593	-0-	-1034	-0-	2593	2		N	-0-					-0-
11	3810	X	2960	-0-	-850	-0-	2960	2		N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

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-
10	3100	X	2953	-0-	-147	-0-	2953	2		N	-0-					-0-
11	3000	X	1292	-0-	-1708	-0-	1292	2		N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

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
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		N	-0-					25
*11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-					25

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

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
10	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2		N	-0-					17
*11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2		N	-0-					17

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

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-
10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2		N	-0-					-0-
11	2280	N	1799	-0-	-481	-0-	1799	2		N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	3100 N	3277	-0-	177	177	95	1	3182	2	N	-0-			-0-
*11	2988 N	2811	-0-	-177	-0-	82	1	2729	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

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-
10	2790 N	2587	-0-	-203	-0-	2587	2			N	-0-			-0-
*11	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

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
10	2139 N	2104	-0-	-35	-0-	2104	2			N	-0-			51
*11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-			51

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

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-
10	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-			-0-
*11	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

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-
10	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-			-0-
*11	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

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-
10	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-			-0-
*11	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	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

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-
10	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-			-0-
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3348 X	3122	-0-	-226	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
11	3420 X	3296	-0-	-124	-0-	3296	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

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-
10	3658 X	2998	-0-	-660	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
11	3540 X	3073	-0-	-467	-0-	3073	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

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-
10	2666 N	2389	-0-	-277	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
11	2370 N	2268	-0-	-102	-0-	2268	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

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-
10	5177 X	4972	-0-	-205	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
*11	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

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
10	3689 X	3418	-0-	-271	-0-	3418	2			N	-0-					9
11	3570 X	3104	-0-	-466	-0-	3104	2			N	-0-					9

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

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-
10	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
*11	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

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-
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
*11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
11	3120 X	3115	-0-	-5	-0-	3115	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

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-
10	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
*11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

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-
10	5208 X	5055	-0-	-153	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
11	5040 X	4952	-0-	-88	-0-	4952	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

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-
10	2728 X	2170	-0-	-558	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
11	2640 X	2477	-0-	-163	-0-	2477	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

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-
10	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
*11	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

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
10	620 N	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-					110
*11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					110

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

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
10	9982 X	8696	-0-	-1286	-0-	8696	2			N	-0-					37
11	8910 X	7172	-0-	-1738	-0-	7172	2			N	-0-					37

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	5611	X	4111	-0-	-1500	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5108	-0-	-322	-0-	5108	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

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-
10	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
*11	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

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
10	5053	X	4464	-0-	-589	-0-	4464	2			N	-0-					45
11	4890	X	4475	-0-	-415	-0-	4475	2			N	-0-					45

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

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-
10	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
*11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

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-
10	3720	X	3210	-0-	-510	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2557	-0-	-1043	-0-	2557	2			N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

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-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	2077	N	1768	-0-	-309	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1625	-0-	-325	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3100	N	3712	-0-	612	2643	3712	2			N	-0-					-0-
*11	6195	X	3552	-0-	-2643	-0-	3552	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

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-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
*11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

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-
10	3410	X	2256	-0-	-1154	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2077	-0-	-1103	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

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-
10	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3635	2	53	4	N	-0-					-0-
*11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3960	2	46	4	N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

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-
10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
*11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

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-
10	3162	X	2758	-0-	-404	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2396	-0-	-214	-0-	2396	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

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-
10	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3664	-0-	-56	-0-	3664	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
*11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

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-
10	4588 X	4283	-0-	-305	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
11	4440 X	3980	-0-	-460	-0-	3980	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

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-
10	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
*11	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

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
10	3906 X	3870	-0-	-36	-0-	3870	2			N	-0-					39
11	3780 X	3662	-0-	-118	-0-	3662	2			N	-0-					39

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

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-
10	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
*11	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

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-
10	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
*11	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

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-
10	2666 N	2444	-0-	-222	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
11	2430 N	2068	-0-	-362	-0-	2068	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4092	X	1794	-0-	-2298	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	2695	-0-	-1265	-0-	2695	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

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
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					51
*11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					51

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

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
10	2573	N	2400	-0-	-173	-0-	2400	2			N	-0-					110
11	2580	N	1346	-0-	-1234	-0-	1346	2			N	-0-					110

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

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-
10	2635	N	2497	-0-	-138	-0-	2436	2	61	4	N	-0-					-0-
11	2460	N	2231	-0-	-229	-0-	2173	2	58	4	N	-0-					-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

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
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					95
*11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					95

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
*11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

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-
10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3735	2	60	4	N	-0-					-0-
11	3750	X	3285	-0-	-465	-0-	3225	2	60	4	N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186

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
10	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3608	2	1	9	N	1					178
*11	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					178

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

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-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	810	N	466	-0-	-344	-0-	466	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

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-
10	5394	X	4231	-0-	-1163	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	3320	-0-	-1900	-0-	3320	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

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-
10	7223	X	6294	-0-	-929	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6474	-0-	-516	-0-	6474	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

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-
10	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2521	-0-	-299	-0-	2521	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	2046 N	1911	-0-	-135	-0-	1911	2		N	-0-			-0-
*11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2		N	-0-			-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

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
10	3596 X	3382	-0-	-214	-0-	3382	2		N	-0-			24
*11	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	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

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-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
*11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

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-
10	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2		N	-0-			-0-
*11	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

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-
10	3066 N	2466	-0-	-600	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
11	2250 N	2213	-0-	-37	-0-	2213	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

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-
10	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		N	-0-			-0-
*11	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

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
10	3503 X	3331	-0-	-172	-0-	3331	2		N	-0-			199
11	3390 X	3201	-0-	-189	-0-	3201	2		N	-0-			199

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	4309 X	4005	-0-	-304	-0-	4005	2		N	-0-			-0-
11	3840 X	3399	-0-	-441	-0-	3399	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

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-
10	11501 X	9771	-0-	-1730	-0-	9771	2		N	-0-			-0-
11	11130 X	9248	-0-	-1882	-0-	9248	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

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-
10	4960 X	4472	-0-	-488	-0-	4472	2		N	-0-			-0-
11	4800 X	4217	-0-	-583	-0-	4217	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

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-
10	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2		N	-0-			-0-
11	3900 X	3641	-0-	-259	-0-	3641	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

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-
10	3472 X	3144	-0-	-328	-0-	3144	2		Y	-0-			-0-
11	3360 X	2480	-0-	-880	-0-	2480	2		Y	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

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-
10	4650 X	4357	-0-	-293	-0-	4357	2		N	-0-			-0-
11	4500 X	4002	-0-	-498	-0-	4002	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

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-
10	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		N	-0-			-0-
*11	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2299	2	8 9	N	7			7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
*11	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

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-
10	4247 X	2884	-0-	-1363	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
11	3600 X	3466	-0-	-134	-0-	3466	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

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-
10	2480 N	1935	-0-	-545	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
11	2310 N	1272	-0-	-1038	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

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-
10	1147 N	896	-0-	-251	-0-	896	2			N	-0-					-0-
11	1110 N	940	-0-	-170	-0-	940	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

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-
10	3627 X	2912	-0-	-715	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
11	3510 X	2327	-0-	-1183	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

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-
10	2914 X	1925	-0-	-989	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
*11	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

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-
10	4030 X	2425	-0-	-1605	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
*11	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
*11	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

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-
10	4557 X	568	-0-	-3989	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	4440 X	1170	-0-	-3270	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

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-
10	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	96	1	3208	2	N	-0-					-0-
*11	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	87	1	2906	2	N	-0-					-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514

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-
10	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3546	2	54	4	N	-0-					-0-
*11	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3400	2	57	4	N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

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-
10	3410 X	3139	-0-	-271	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
11	3300 X	3256	-0-	-44	-0-	3256	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

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-
10	3193 X	471	-0-	-2722	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

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-
10	3379 X	2996	-0-	-383	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
11	3270 X	2551	-0-	-719	-0-	2551	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

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-
10	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	2			N	-0-					-0-
11	720	N	597	-0-	-123	-0-	597	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

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-
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2164	-0-	-266	-0-	2164	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

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-
10	4371	X	3924	-0-	-447	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3857	-0-	-373	-0-	3857	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

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-
10	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
*11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

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-
10	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	942	-0-	-318	-0-	942	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

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
10	5394	X	4797	-0-	-597	-0-	4797	2			N	-0-					77
11	5220	X	4954	-0-	-266	-0-	4954	2			N	-0-					77

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2697 X	2170	-0-	-527	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
11	2610 X	2185	-0-	-425	-0-	2185	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

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-
10	4712 X	2959	-0-	-1753	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
11	4410 X	3015	-0-	-1395	-0-	3015	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

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-
10	3968 X	3185	-0-	-783	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
11	3840 X	2288	-0-	-1552	-0-	2288	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

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-
10	8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
11	8190 X	7991	-0-	-199	-0-	7991	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

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-
10	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
*11	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

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-
10	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
11	4080 X	3691	-0-	-389	-0-	3691	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

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-
10	6014 X	5165	-0-	-849	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
11	5820 X	4870	-0-	-950	-0-	4870	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
*11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	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

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-
10	3317 X	2573	-0-	-744	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
11	3210 X	2757	-0-	-453	-0-	2757	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

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-
10	8339 X	8062	-0-	-277	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
11	8070 X	7713	-0-	-357	-0-	7713	2			N	-0-					-0-

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

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
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	288	2	17	9	N	15					198
*11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					198

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

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-
10	2821 X	2203	-0-	-618	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
11	2730 X	2178	-0-	-552	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

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-
10	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
*11	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

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
10	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					29
11	2790 N	2290	-0-	-500	-0-	2290	2			N	-0-					29

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2728 X	2104	-0-	-624	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
11	2490 X	1657	-0-	-833	-0-	1657	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

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-
10	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
*11	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

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-
10	5332 X	5259	-0-	-73	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
11	5190 X	3942	-0-	-1248	-0-	3942	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

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-
10	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
*11	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

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-
10	4402 X	4254	-0-	-148	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
11	4260 X	4152	-0-	-108	-0-	4152	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

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-
10	3317 X	2993	-0-	-324	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
*11	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

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-
10	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
11	5850 X	5203	-0-	-647	-0-	5203	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
*11	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

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-
10	775 N	590	-0-	-185	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	780 N	547	-0-	-233	-0-	547	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

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
10	2945 X	2530	-0-	-415	-0-	2530	2			N	-0-					25
11	2850 X	2489	-0-	-361	-0-	2489	2			N	-0-					25

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

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-
10	4991 X	4502	-0-	-489	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
11	4830 X	4284	-0-	-546	-0-	4284	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

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-
10	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
*11	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2			N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

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
10	5580 X	5037	-0-	-543	-0-	5037	2			N	-0-					40
11	5400 X	5167	-0-	-233	-0-	5167	2			N	-0-					40

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

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-
10	3193 X	2689	-0-	-504	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
11	3120 X	2449	-0-	-671	-0-	2449	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3286 X	3284	-0-	-2	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
11	3180 X	3080	-0-	-100	-0-	3080	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

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-
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
*11	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

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-
10	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
*11	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

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-
10	5487 X	3849	-0-	-1638	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
11	5310 X	3240	-0-	-2070	-0-	3240	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

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-
10	3069 X	2556	-0-	-513	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
11	2790 X	2557	-0-	-233	-0-	2557	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

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-
10	2976 X	2633	-0-	-343	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
11	2640 X	2273	-0-	-367	-0-	2273	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

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
10	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6270	2	14	4	N	-0-					170
*11	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					170

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
11	2370 N	2339	-0-	-31	-0-	2339	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

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-
10	3875 X	3755	-0-	-120	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
11	3750 X	3472	-0-	-278	-0-	3472	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

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-
10	3565 X	3530	-0-	-35	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
11	3450 X	3355	-0-	-95	-0-	3355	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

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-
10	2579 N	2534	-0-	-45	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
*11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

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-
10	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
11	2100 X	2010	-0-	-90	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

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-
10	4526 X	4006	-0-	-520	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
11	4380 X	3612	-0-	-768	-0-	3612	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

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-
10	3100 N	4141	-0-	1041	1092	4141	2			N	-0-					-0-
*11	3000 N	4019	-0-	1019	2111	4019	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 #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 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
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-
10	1333	N	1055	-0-	-278	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	737	-0-	-553	-0-	737	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

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-
10	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
*11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

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-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

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
10	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					75
*11	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					75

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

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-
10	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2060	-0-	-460	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

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-
10	3038	X	2342	-0-	-696	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2870	-0-	-70	-0-	2870	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

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-
10	5735	X	4496	-0-	-1239	-0-	4447	2	49	4	N	-0-					-0-
11	5550	X	4797	-0-	-753	-0-	4737	2	60	4	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 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
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-
10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
*11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3255	X	3036	-0-	-219	-0-	3036	2			N	-0-					97
11	3060	X	2705	-0-	-355	-0-	2705	2			N	-0-					97

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2666	N	2268	-0-	-398	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2477	-0-	-43	-0-	2477	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					28
*11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1687	2	19	9	N	17					45

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
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-
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
*11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2759	X	2179	-0-	-580	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	1942	-0-	-728	-0-	1942	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					153
11	3450 X	2736	-0-	-714	-0-	2736	2			N	-0-					153

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

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-
10	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
11	3090 X	1749	-0-	-1341	-0-	1749	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

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
10	3596 X	3414	-0-	-182	-0-	3412	2	2	9	N	2	94	1			-0-
11	3360 X	2994	-0-	-366	-0-	2994	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

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-
10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
*11	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

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
10	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					100
*11	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					100

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

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-
10	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
*11	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

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-
10	2852 X	2565	-0-	-287	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
11	2760 X	2473	-0-	-287	-0-	2473	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

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-
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
*11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

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-
10	2077	N	1955	-0-	-122	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1862	-0-	-88	-0-	1862	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

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-
10	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
*11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 253027 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11432 - 11586

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

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-
10	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2648	-0-	-832	-0-	2648	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4123 X	3892	-0-	-231	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
11	3990 X	3740	-0-	-250	-0-	3740	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

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-
10	4030 X	3940	-0-	-90	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
11	3900 X	3751	-0-	-149	-0-	3751	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

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-
10	5983 X	5298	-0-	-685	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
11	5790 X	4937	-0-	-853	-0-	4937	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

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-
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
*11	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

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-
10	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
*11	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

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
10	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					64
*11	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					64

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088

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
10	2635 N	2522	-0-	-113	-0-	2522	2			N	-0-					15
11	2370 N	2166	-0-	-204	-0-	2166	2			N	-0-					15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 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
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-
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
*11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

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-
10	1736 N	1621	-0-	-115	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
*11	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

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-
10	3162 X	2724	-0-	-438	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
11	3060 X	2713	-0-	-347	-0-	2713	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

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
10	1023 N	805	-0-	-218	-0-	805	2			N	-0-					52
*11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

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-
10	3286 X	3246	-0-	-40	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
*11	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

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-
10	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
11	3900 X	3377	-0-	-523	-0-	3377	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

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-
10	5270 X	4904	-0-	-366	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
11	5100 X	4830	-0-	-270	-0-	4830	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 #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3286 X	2698	-0-	-588	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
11	3060 X	2803	-0-	-257	-0-	2803	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

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-
10	3999 X	3754	-0-	-245	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
11	3840 X	3613	-0-	-227	-0-	3613	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

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-
10	3472 X	3170	-0-	-302	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
11	3360 X	2730	-0-	-630	-0-	2730	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

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
10	4588 X	4098	-0-	-490	-0-	4098	2			N	-0-					71
11	4440 X	3975	-0-	-465	-0-	3975	2			N	-0-					71

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

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-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

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-
10	2511 N	2438	-0-	-73	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
11	2490 N	2264	-0-	-226	-0-	2264	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

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-
10	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
*11	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	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 #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	2			N	-0-			-0-
11	8640 X	7784	-0-	-856	-0-	7784	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

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-
10	2883 X	2512	-0-	-371	-0-	2512	2			N	-0-			-0-
11	2730 X	2490	-0-	-240	-0-	2490	2			N	-0-			-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

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-
10	4402 X	3920	-0-	-482	-0-	49	1	3871	2	N	-0-			-0-
11	4320 X	4142	-0-	-178	-0-	47	1	4095	2	N	-0-			-0-

AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262

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-
10	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-			-0-
11	2640 N	2480	-0-	-160	-0-	2480	2			N	-0-			-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

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-
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-
*11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

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-
10	7409 X	6797	-0-	-612	-0-	6797	2			N	-0-			-0-
11	6540 X	6276	-0-	-264	-0-	6276	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 #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	5208	X	4435	-0-	-773	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	3949	-0-	-881	-0-	3949	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

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-
10	3007	X	2302	-0-	-705	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2297	-0-	-613	-0-	2297	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

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-
10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
*11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

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-
10	3410	X	3327	-0-	-83	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3392	-0-	-88	-0-	3392	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

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-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
*11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

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-
10	3193	X	2748	-0-	-445	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2408	-0-	-682	-0-	2408	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

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
10	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					26
*11	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					87
*11	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					87

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

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-
10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
*11	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

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-
10	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
11	2940 X	2811	-0-	-129	-0-	2811	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

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-
10	10137 X	8173	-0-	-1964	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
11	9810 X	4114	-0-	-5696	-0-	4114	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

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-
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
*11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

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
10	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					38
*11	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					38

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

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-
10	4340 X	2450	-0-	-1890	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
11	4200 X	3058	-0-	-1142	-0-	3058	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 #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

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-
10	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
*11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

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-
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
*11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

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-
10	6603	X	5978	-0-	-625	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
*11	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

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-
10	3689	X	3395	-0-	-294	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	1922	-0-	-1648	-0-	1922	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

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-
10	3069	X	2292	-0-	-777	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2349	-0-	-621	-0-	2349	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

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-
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
*11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TEAGUE I.S.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257237 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
*11	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	5518	X	5268	-0-	-250	-0-	5259	2	9	9	N	8					145
*11	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5755	2	44	9	N	40					185

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					47
*11	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					47

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1581	X	939	-0-	-642	-0-	939	2			N	-0-					43
11	1530	X	1135	-0-	-395	-0-	1135	2			N	-0-					43

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
*11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-

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
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-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
11	870	N	731	-0-	-139	-0-	731	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 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
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-
10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
*11	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	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 #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
*11	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

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-
10	545	N	461	-0-	-84	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

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-
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
*11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

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-
10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
*11	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

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-
10	2728	X	2088	-0-	-640	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2484	-0-	-156	-0-	2484	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

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-
10	2697	N	2676	-0-	-21	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2484	-0-	-96	-0-	2484	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

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
10	7874	X	7324	-0-	-550	-0-	7324	2			Y	-0-					27
11	7620	X	6320	-0-	-1300	-0-	6320	2			Y	-0-					27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
10	1953 X	1846	-0-	-107	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
11	1890 X	1705	-0-	-185	-0-	1705	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

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-
10	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			Y	-0-					-0-
*11	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

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-
10	3999 X	3416	-0-	-583	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
*11	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

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-
10	5487 X	5125	-0-	-362	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
*11	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

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-
10	5425 X	4495	-0-	-930	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
*11	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

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-
10	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
*11	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

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-
10	6200 X	5915	-0-	-285	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
11	6000 X	5154	-0-	-846	-0-	5154	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 #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 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
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-
10	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2		N	-0-			-0-
*11	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

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-
10	3937 X	3661	-0-	-276	-0-	3661	2		N	-0-			-0-
11	3810 X	3511	-0-	-299	-0-	3511	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

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-
10	5177 X	2171	-0-	-3006	-0-	2171	2		N	-0-			-0-
*11	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

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-
10	2790 X	2374	-0-	-416	-0-	2374	2		N	-0-			-0-
*11	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

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
10	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-			55
*11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			55

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

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-
10	2263 X	1487	-0-	-776	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
11	1740 X	1689	-0-	-51	-0-	1689	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

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-
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-			-0-
11	1380 N	1182	-0-	-198	-0-	1182	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 #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 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
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-
10	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
11	2640 X	2068	-0-	-572	-0-	2068	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

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-
10	5611 X	4868	-0-	-743	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
11	5430 X	4821	-0-	-609	-0-	4821	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

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
10	3255 X	2960	-0-	-295	-0-	2960	2			N	-0-					47
11	3150 X	2841	-0-	-309	-0-	2841	2			N	-0-					47

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

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
10	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	10200	2			N	-0-					22
*11	10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	10131	2			N	-0-					22

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

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-
10	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
*11	8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

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
10	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					126
*11	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					126

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

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-
10	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
11	2520 N	1972	-0-	-548	-0-	1972	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 #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	7254	X	5454	-0-	-1800	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	4661	-0-	-2359	-0-	4661	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

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-
10	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2386	-0-	-254	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

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-
10	2697	X	2194	-0-	-503	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2116	-0-	-464	-0-	2116	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

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-
10	8370	X	6752	-0-	-1618	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	6026	-0-	-1804	-0-	6026	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

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-
10	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
*11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

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
10	2883	X	1865	-0-	-1018	-0-	1865	2			N	-0-					91
11	2790	X	2384	-0-	-406	-0-	2384	2			N	-0-					91

H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

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-
10	6913	X	5712	-0-	-1201	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	5809	-0-	-881	-0-	5809	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 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
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-
10	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2		N	-0-			-0-
11	3450 X	3207	-0-	-243	-0-	3207	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

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-
10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-			-0-
11	840 N	333	-0-	-507	-0-	333	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

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-
10	4340 X	3520	-0-	-820	-0-	3520	2		N	-0-			-0-
11	4200 X	3336	-0-	-864	-0-	3336	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

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-
10	3007 X	2748	-0-	-259	-0-	2748	2		N	-0-			-0-
11	2910 X	2778	-0-	-132	-0-	2778	2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

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
10	5084 X	4704	-0-	-380	-0-	4704	2		Y	-0-			4
11	4920 X	4124	-0-	-796	-0-	4116	2	8 9	Y	7			11

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

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-
10	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	2		N	-0-			-0-
*11	9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

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
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			52
11	300 N	166	-0-	-134	-0-	166	2		N	-0-			52

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	1395 N	6	-0-	-1389	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

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
10	3069 X	2941	-0-	-128	-0-	2941	2		N	-0-			151
*11	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2		N	-0-			151

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

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-
10	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		N	-0-			-0-
11	2280 X	2102	-0-	-178	-0-	2102	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

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-
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2		N	-0-			-0-
11	1920 N	1874	-0-	-46	-0-	1874	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

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-
10	2418 N	1982	-0-	-436	-0-	1982	2		N	-0-			-0-
*11	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

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-
10	1798 N	1095	-0-	-703	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
11	1590 N	1553	-0-	-37	-0-	1553	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

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-
10	3286 X	2140	-0-	-1146	-0-	2140	2		N	-0-			-0-
*11	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	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 #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	4185 X	3736	-0-	-449	-0-	3736	2		N	-0-			-0-
11	3990 X	3764	-0-	-226	-0-	3764	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

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-
10	3968 X	3876	-0-	-92	-0-	3876	2		N	-0-			-0-
11	4050 X	3621	-0-	-429	-0-	3621	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

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-
10	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2		N	-0-			-0-
*11	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

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-
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
*11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

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-
10	3100 X	3012	-0-	-88	-0-	3012	2		N	-0-			-0-
11	3030 X	2957	-0-	-73	-0-	2957	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

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-
10	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2		N	-0-			-0-
*11	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

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-
10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		N	-0-			-0-
*11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	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 #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 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
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-
10	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
*11	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

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-
10	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
*11	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

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-
10	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
11	6510 X	6121	-0-	-389	-0-	6121	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

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-
10	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
*11	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

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-
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
*11	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

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-
10	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
*11	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-

MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

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-
10	5084 X	4639	-0-	-445	-0-	49	1	4590	2	N	-0-					-0-
11	4860 X	4246	-0-	-614	-0-	47	1	4199	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	5115 X	4056	-0-	-1059	-0-	4056	2			N	-0-					82
11	4950 X	4132	-0-	-818	-0-	4132	2			N	-0-					82

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

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-
10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
*11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

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-
10	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
11	2790 X	2442	-0-	-348	-0-	2442	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

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-
10	3968 X	3688	-0-	-280	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
11	3840 X	2614	-0-	-1226	-0-	2614	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

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
10	4402 X	4210	-0-	-192	-0-	4210	2			Y	-0-					4
11	4260 X	3905	-0-	-355	-0-	3897	2	8	9	Y	7					11

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

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-
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
*11	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

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
10	5890 X	5596	-0-	-294	-0-	5596	2			N	-0-					34
11	5700 X	5261	-0-	-439	-0-	5261	2			N	-0-					34

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4216 X	4181	-0-	-35	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
*11	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
*11	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2759 N	2598	-0-	-161	-0-	2598	2			N	-0-					80
11	2670 N	2510	-0-	-160	-0-	2510	2			N	-0-					80

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
*11	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	6045 X	3989	-0-	-2056	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
11	5280 X	3308	-0-	-1972	-0-	3308	2			N	-0-					-0-

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
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-
10	10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
*11	11934 X	11934	-0-	-0-	-0-	11934	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3441 X	2722	-0-	-719	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
*11	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 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
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
10	7874 X	6967	-0-	-907	-0-	6967	2			N	-0-					28
11	7590 X	6675	-0-	-915	-0-	6594	2	81	9	N	74					102

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

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-
10	5797 X	4590	-0-	-1207	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
11	5580 X	4561	-0-	-1019	-0-	4561	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

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-
10	2666 X	2283	-0-	-383	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
11	2580 X	2305	-0-	-275	-0-	2305	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

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-
10	3286 X	2348	-0-	-938	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
11	3180 X	2710	-0-	-470	-0-	2710	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

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-
10	2077 N	1978	-0-	-99	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
11	1950 N	1801	-0-	-149	-0-	1801	2			N	-0-					-0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

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-
10	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
*11	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

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-
10	3348 X	3134	-0-	-214	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
11	3240 X	2997	-0-	-243	-0-	2997	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 #: 10H RRCID -> 266176 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 14050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	16430 X	15716	-0-	-714	-0-	15716	2		N	-0-			25
11	15900 X	15376	-0-	-524	-0-	15376	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

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
10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2		N	-0-			92
11	2400 N	2337	-0-	-63	-0-	2337	2		N	-0-			92

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

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-
10	2418 X	1885	-0-	-533	-0-	1885	2		N	-0-			-0-
*11	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

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-
10	2759 N	2432	-0-	-327	-0-	2432	2		N	-0-			-0-
11	2550 N	2334	-0-	-216	-0-	2334	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

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-
10	4185 X	3723	-0-	-462	-0-	3723	2		N	-0-			-0-
11	4050 X	3578	-0-	-472	-0-	3578	2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

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-
10	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2		N	-0-			-0-
*11	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2		N	-0-			-0-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

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
10	18011 X	14741	-0-	-3270	-0-	14741	2		N	-0-			98
11	18660 X	14018	-0-	-4642	-0-	14018	2		N	-0-			98

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2542 N	2243	-0-	-299	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
11	2430 N	1965	-0-	-465	-0-	1965	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

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-
10	3875 X	3472	-0-	-403	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
11	3750 X	2931	-0-	-819	-0-	2931	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

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-
10	4681 X	4441	-0-	-240	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
11	4620 X	3870	-0-	-750	-0-	3870	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

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-
10	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
*11	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

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-
10	2387 X	1502	-0-	-885	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
11	2310 X	1041	-0-	-1269	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

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-
10	8494 X	7163	-0-	-1331	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
11	8220 X	7519	-0-	-701	-0-	7519	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

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-
10	4309 X	4275	-0-	-34	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
11	4170 X	4141	-0-	-29	-0-	4141	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 #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 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
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-
10	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
*11	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

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-
10	38100 X	38100	-0-	-0-	-0-	38100	2			N	-0-					-0-
*11	37228 X	37228	-0-	-0-	-0-	37228	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

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
10	17825 X	15745	-0-	-2080	-0-	15745	2			N	-0-					87
11	17160 X	15511	-0-	-1649	-0-	15511	2			N	-0-					87

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

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
10	40517 X	36524	-0-	-3993	-0-	36524	2			N	-0-					27
11	39120 X	31435	-0-	-7685	-0-	31435	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

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
10	40227 X	40227	-0-	-0-	-0-	40193	2	34	9	N	31					52
*11	38076 X	38076	-0-	-0-	-0-	37934	2	142	9	N	129					181

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

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
10	18104 X	16361	-0-	-1743	-0-	16361	2			N	-0-					66
11	17490 X	15490	-0-	-2000	-0-	15490	2			N	-0-					66

MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

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
10	35929 X	31383	-0-	-4546	-0-	31383	2			N	-0-					55
11	33930 X	29600	-0-	-4330	-0-	29600	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

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

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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
10	248	X	106	-0-	-142	-0-	106	2			N	-0-					2
11	240	X	160	-0-	-80	-0-	160	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

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-
10	1209	N	360	-0-	-849	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	660	N	332	-0-	-328	-0-	332	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

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
10	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2709	2	1	9	N	1					74
*11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2584	2	8	9	N	7					81

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	6727 X	6663	-0-	-64	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
11	6510 X	6062	-0-	-448	-0-	6062	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202

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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	341 N	130	-0-	-211	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282845 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 8291

07	0	422	-0-	422	422	422	2			N	-0-					-0-
08	0 W	2126	-0-	2126	2548	2126	2			N	-0-					-0-
09	0 W	2371	-0-	2371	4919	2371	2			N	-0-					-0-
10	0 W	2252	-0-	2252	7171	2252	2			N	-0-					-0-
11	0 W	2010	-0-	2010	9181	2010	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

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
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					15
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					15

COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

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
*10	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	2			N	-0-					39
*11	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2			N	-0-					39

TEAGUE (RODESSA) //CONT.// 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	4619 X	4585	-0-	-34	-0-	4568	2	17	9	N	15					174
11	5100 X	4729	-0-	-371	-0-	4651	2	78	9	N	71					245

XTO ENERGY INC. 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277968 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
10	155 N	46	-0-	-109	-0-	14	1	32	2	N	-0-					119
11	120 N	44	-0-	-76	-0-	12	1	32	2	N	-0-					119

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 153534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7619 - 7796

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
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	2	N	-0-					1
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-					1

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

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
10	1798 N	1461	-0-	-337	-0-	443	1	1018	2	N	-0-					166
11	1620 N	1548	-0-	-72	-0-	432	1	1116	2	N	-0-					166

STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824

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
10	217 N	185	-0-	-32	-0-	56	1	129	2	N	-0-					36
11	240 N	101	-0-	-139	-0-	28	1	73	2	N	-0-					36

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	8	1	18	2	N	-0-					30
11	90	N	6	-0-	-84	-0-	2	1	4	2	N	-0-					30

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

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 158676 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

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-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

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
10	2263 N	1288	-0-	-975	-0-	1288	2			N	-0-					79
*11	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

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-
10	3100 N	4658	-0-	1558	1558	4658	2			N	-0-					-0-
*11	3000 N	4654	-0-	1654	3212	4654	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

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-
10	3658 X	3605	-0-	-53	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
*11	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181973 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047

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-
10	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
*11	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

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-
10	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5068	-0-	-902	-0-	5068	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

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-
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
*11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 259982 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262439 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265696 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2	N	-0-			-0-
*11	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	8959 X	8188	-0-	-771	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
*11	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

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-
10	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
*11	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

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	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-			-0-
*10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
*11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE, WEST (RODESSA) 88582 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257918 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	527 N	455	-0-	-72	-0-	138	1	317	2	N	-0-					6
*11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	142	1	367	2	N	-0-					6

XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	2258	-0-	2258	4878	2225	2	33	9	Y	30					60
10	DLQ G-10	2099	-0-	2099	6977	2066	2	33	9	Y	30					90
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6977					Y	NO RPT					90

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

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
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	248	1	988	2	N	-0-					16
11	1170 N	414	-0-	-756	-0-	72	1	342	2	N	-0-					16

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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS (RODESSA) 88610 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 149662 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362

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

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
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	33	1	736	2	N	-0-			63
*11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	32	1	717	2	N	-0-			63

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

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
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	233	1	26	2	N	-0-			144
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	208	1	19	2	N	-0-			144

KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592

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
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	207	1	23	2	N	-0-			145
11	240 N	149	-0-	-91	-0-	136	1	13	2	N	-0-			145

PARKER TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241139 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11360 - 12250

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

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
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	129	1	14	2	N	-0-			94
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	149	1	14	2	N	-0-			94

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	181	1	20	2	N	-0-			140
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	195	1	18	2	N	-0-			140

PERRYMAN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 252318 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 12276 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600

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
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	162	1	18	2	N	-0-			204
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	195	1	18	2	N	-0-			204

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

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-
10	2108	X	1841	-0-	-267	-0-	332	1	1509	2	N	-0-			-0-
11	2010	X	1791	-0-	-219	-0-	351	1	1440	2	N	-0-			-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

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-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-			-0-
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	N	-0-			-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	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

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	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

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
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			43
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			43

LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

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
10	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	591	1	2462	2	N	-0-			89
*11	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	909	1	1969	2	N	-0-			89

PARKER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 269370 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6057 - 6085

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 022807 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7554 - 7574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
11	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

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
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 17 B RRCID -> 049692 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 09/25/1968 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7636 - 7645

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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550

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									
10	3224 X	2030	-0-	-1194	-0-	589	1	1431	2	N	9					97
						10	9									
*11	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	570	1	1345	2	N	13					110
						14	9									

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
*11	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 08/15/1990 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

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-
10	2511	X	2207	-0-	-304	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	2099	-0-	-331	-0-	2099	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

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-
10	2635	X	2039	-0-	-596	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2206	-0-	-344	-0-	2206	3			N	-0-					-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

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-
10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
*11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

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-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

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-
10	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	3			N	-0-					-0-
11	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

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-
10	3534	X	3275	-0-	-259	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3181	-0-	-239	-0-	3181	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	5425 X	4221	-0-	-1204	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
11	5250 X	4103	-0-	-1147	-0-	4103	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

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-
10	2480 X	1958	-0-	-522	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
11	2400 X	1917	-0-	-483	-0-	1917	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

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-
10	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
*11	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

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-
10	4619 X	4036	-0-	-583	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
11	4380 X	3998	-0-	-382	-0-	3998	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

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-
10	2108 N	1835	-0-	-273	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
11	1890 N	1635	-0-	-255	-0-	1635	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

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-
10	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	3			N	-0-					-0-
*11	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

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-
10	1240 X	815	-0-	-425	-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	1020 X	748	-0-	-272	-0-	748	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
*11	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

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-
10	3627 X	3510	-0-	-117	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
11	3450 X	3382	-0-	-68	-0-	3382	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

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-
10	2821 X	2576	-0-	-245	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
11	2670 X	2084	-0-	-586	-0-	2084	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

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-
10	7502 X	7050	-0-	-452	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
*11	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

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-
10	5456 X	4766	-0-	-690	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
11	5280 X	4613	-0-	-667	-0-	4613	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

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-
10	8711 X	8105	-0-	-606	-0-	8105	3			N	-0-					-0-
11	8310 X	7759	-0-	-551	-0-	7759	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

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-
10	217 X	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	180 X	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4154 X	4078	-0-	-76	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
*11	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

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-
10	10261 X	9319	-0-	-942	-0-	9319	3			N	-0-					-0-
11	9480 X	8116	-0-	-1364	-0-	8116	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

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-
10	2852 X	2406	-0-	-446	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
11	2970 X	1989	-0-	-981	-0-	1989	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

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-
10	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
*11	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	11722 X	11722	-0-	-0-	-0-	11722	3			N	-0-					-0-
*11	12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

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-
10	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
*11	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
*11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	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

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

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-
10	3658	X	3574	-0-	-84	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3300	-0-	-180	-0-	3300	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

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-
10	8587	X	2146	-0-	-6441	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
11	8310	X	1901	-0-	-6409	-0-	1901	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

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-
10	496	N	366	-0-	-130	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	450	N	279	-0-	-171	-0-	279	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

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-
10	4526	X	4308	-0-	-218	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4093	-0-	-287	-0-	4093	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

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-
10	2635	X	1491	-0-	-1144	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
11	2250	X	1239	-0-	-1011	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	1178 X	901	-0-	-277	-0-	901	3		N	-0-			-0-
11	1050 X	791	-0-	-259	-0-	791	3		N	-0-			-0-

H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

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-
10	6417 X	6257	-0-	-160	-0-	6257	3		N	-0-			-0-
11	6210 X	5925	-0-	-285	-0-	5925	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

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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRI-CITIES (PETTIT) //CONT.// 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 R RRCID -> 049697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7652 - 7766

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (RODESSA) //CONT.// 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-					-0-
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-					-0-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

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
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-					52
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	3		N	-0-					52

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

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-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-					-0-
*11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721

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-
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
*11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

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-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
*11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	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

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-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
11	840	N	716	-0-	-124	-0-	716	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

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-
10	2201	X	2091	-0-	-110	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	2057	-0-	-43	-0-	2057	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

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-
10	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	3			N	-0-					-0-
*11	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8399	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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-
10	1829	N	1553	-0-	-276	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
*11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 036140 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9042 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	17230	X	17230	-0-	-0-	-0-	17230	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760

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-
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
*11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

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-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	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

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-
10	8029	X	7806	-0-	-223	-0-	7806	3			N	-0-					-0-
11	7500	X	5827	-0-	-1673	-0-	5827	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

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-
10	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*11	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

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-
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-
*11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	10168 X	4995	-0-	-5173	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
*11	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

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-
10	3100 N	4225	-0-	1125	1125	4225	3			N	-0-					-0-
*11	3000 N	2396	-0-	-604	521	2396	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

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-
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
*11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

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-
10	5728 X	3927	-0-	-1801	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
11	2790 X	1852	-0-	-938	-0-	1852	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629

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-
10	5611 X	4279	-0-	-1332	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
11	4980 X	4824	-0-	-156	-0-	4824	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1178	X	1046	-0-	-132	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
11	1140	X	883	-0-	-257	-0-	883	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635

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-
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

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-
10	1116	X	954	-0-	-162	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*11	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

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-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
*11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	790	-0-	-350	-0-	790	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

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-
10	837	N	380	-0-	-457	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816

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-
10	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

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-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338

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-
10	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	750	N	575	-0-	-175	-0-	575	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3348	X	2821	-0-	-527	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2413	-0-	-827	-0-	2413	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

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-
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
*11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

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-
10	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
*11	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189

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-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

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-
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686

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-
10	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
*11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

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-
10	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
*11	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

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-
10	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
*11	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	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

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-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

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-
10	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	3			N	-0-					-0-
11	3480 X	3057	-0-	-423	-0-	3057	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

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-
10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
*11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	3			N	-0-					-0-
*11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

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-
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
*11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

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-
10	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	2165	-0-	-145	-0-	2165	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1240	X	1208	-0-	-32	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
11	1200	X	1148	-0-	-52	-0-	1148	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

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-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
*11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167

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-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235

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-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

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-
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
*11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2356 N	2301	-0-	-55	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
11	2310 N	2045	-0-	-265	-0-	2045	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

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-
10	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
*11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

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-
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
*11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-

GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745

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-
10	1829 N	1548	-0-	-281	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
11	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662

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-
10	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
*11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

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-
10	1488 N	1303	-0-	-185	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
11	1380 N	1371	-0-	-9	-0-	1371	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2202	-0-	-198	-0-	2202	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823

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-
10	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	3			N	-0-					-0-
*11	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

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-
10	4960	X	3052	-0-	-1908	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	3192	-0-	-1608	-0-	3192	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

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-
10	837	N	520	-0-	-317	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	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

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-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TRINIDAD, S. (RODESSA) 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
TENISON OIL COMPANY 841409
HARWELL GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 081730 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 12719 PERF. 7168 - 7179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1178 #	1100	-0-	-78	-0-	1081	2	19	9	Y	17	120	1			41
*11	1300 R	1300	-0-	-0-	-0-	1274	2	26	9	Y	24					65

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

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
10	1240 #	852	-0-	-388	-0-	838	2	14	9	Y	13	61	1			122
11	1140 #	1012	-0-	-128	-0-	991	2	21	9	Y	19					141

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

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
10	62 #	40	-0-	-22	-0-	39	2	1	9	Y	1	3	1			5
11	60 #	34	-0-	-26	-0-	33	2	1	9	Y	1					6

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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1212	2	73	9	N	66	177	1			162
*11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1361	2	80	9	N	73					235

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
ZOLLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 216865 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

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
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					61
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					61

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

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
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-
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	22	-0-	-248	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

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-
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 1 RRCID -> 183824 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7811 - 7885

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

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-
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	12	-0-	-348	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

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-
10	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC WELL #: 2 RRCID -> 189701 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8709 - 8788

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

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-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

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-
10	1333	N	1074	-0-	-259	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 6 RRCID -> 196523 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8427 - 8471

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
*10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
*11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
*10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

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-
*10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
11	1500 N	1299	-0-	-201	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

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-
*10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*11	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN //CONT.// 93042 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA //CONT.// 876520
SWAIN, O.L. 109 WELL #: 4 RRCID -> 199679 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2752 - 2766

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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

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-
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
11	750 N	710	-0-	-40	-0-	710	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
11	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

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
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	47	3	175	9	Y	159	168	0					19
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	2	3	198	9	Y	180	180	0	1	1			18

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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

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	60	-0-	-420	-0-	60	2			N	-0-					39
10	465 X	15	-0-	-450	-0-	15	2			N	-0-					39
11	90 N	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-					39

S N D ENERGY COMPANY, INC. 741084
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123

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-
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	26	1	592	2	N	-0-					-0-
11	450 N	78	-0-	-372	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-

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

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 93196 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 784548
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
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-
10	47771	#	19555	-0-	-28216	-0-	19555	3			N	-0-					-0-
11	46230	#	5963	-0-	-40267	-0-	5963	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
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-
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
*11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	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
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-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

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

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

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6181	2	77	9	N	70					167
*11	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	5958	2	72	9	N	65					232

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	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

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									
10	3751	X	2928	-0-	-823	-0-	499	1	2416	2	N	12					167
							13	9									
11	3480	X	2595	-0-	-885	-0-	460	1	2122	2	N	12					179
							13	9									

MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

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									
10	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	431	1	2084	2	N	8					180
							9	9									
*11	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	440	1	2028	2	N	15					195
							17	9									

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

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
10	93	X	64	-0-	-29	-0-	9	1	55	3	N	-0-					35
11	90	X	51	-0-	-39	-0-	10	1	41	3	N	-0-					35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

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
10	33	X	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					44
11	30	X	27	-0-	-3	-0-	6	1	21	3	N	-0-					44

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3319	2	22	9	N	20					176
*11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2990	2	28	9	N	25					201

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

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
10	1798	N	1640	-0-	-158	-0-	1625	2	15	9	N	14					164
*11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2034	2	35	9	N	32					196

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

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	1236	-0-	-1044	-0-	1234	3	2	9	N	2					146
10	2294	X	1850	-0-	-444	-0-	1837	3	13	9	N	12					158
11	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					158

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

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
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-					48
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	7	1	25	3	N	-0-					48

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

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-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-