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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2017 - 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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKER (SMACKOVER) 00970 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
MCCONNICO, CORA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095662 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11361 - 11672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 W	1177	-0-	1177	3502	1177	3			N	-0-					-0-
06	0 W	1379	-0-	1379	4881	925	3	454	9	N	413	413	1			-0-
07	0 W	1245	-0-	1245	6126	1245	3			N	-0-					-0-
08	0 W	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	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

05	3560 R	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					249
06	1890 #	1429	-0-	-461	-0-	1395	3	34	9	N	31	181	1			99
07	1953 #	727	-0-	-1226	-0-	703	3	24	9	N	22					121
08	2821 #	1131	-0-	-1690	-0-	1111	3	20	9	N	18					139
09	2730 #	1743	-0-	-987	-0-	1697	3	46	9	N	42					181
10	2821 #	986	-0-	-1835	-0-	982	3	4	9	N	4					185

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

05	1304 R	1304	-0-	-0-	-0-	1303	3	1	9	N	1					51
06	1320 R	1320	-0-	-0-	-0-	1121	3	199	9	N	181	170	1			62
07	1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	1069	3	50	9	N	45					107
08	1085 #	970	-0-	-115	-0-	951	3	19	9	N	17					124
09	1050 #	952	-0-	-98	-0-	919	3	33	9	N	30					154
10	1085 #	440	-0-	-645	-0-	433	3	7	9	N	6					160

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

05	620 #	407	-0-	-213	-0-	220	3	187	9	N	170	194	1			125
06	420 #	380	-0-	-40	-0-	195	3	185	9	N	168	193	1			100
07	434 #	322	-0-	-112	-0-	170	3	152	9	N	138	1	8			237
08	618 R	618	-0-	-0-	-0-	327	1	146	3	N	132	189	1			180
						145	9									
09	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	197	180	1			197
10	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	10					207

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	685	R	685	-0-	-0-	-0-	47	1	608	2	N	27	94	1			28
							30	9									
06	656	R	656	-0-	-0-	-0-	47	1	603	2	N	5					33
							6	9									
07	669	R	669	-0-	-0-	-0-	42	1	616	2	N	10					43
							11	9									
08	663	R	663	-0-	-0-	-0-	43	1	607	2	N	12					55
							13	9									
09	649	R	649	-0-	-0-	-0-	46	1	589	2	N	13					68
							14	9									
*10	640	R	640	-0-	-0-	-0-	47	1	582	2	N	10					78
							11	9									

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

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	249	-0-	249	249	18	1	231	2	N		-0-					-0-
10	0	259	-0-	259	508	20	1	239	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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			16
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	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

05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			114
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			114
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			114
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
10	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

05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-			-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-			-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-			-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-			-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-			-0-
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-

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

05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-			-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-			-0-
07	713	N	525	-0-	-188	-0-	525	2	N	-0-			-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-			-0-
09	630	N	519	-0-	-111	-0-	519	2	N	-0-			-0-
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-			-0-

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

05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-			-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-			-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-			-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-			-0-
09	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	2	N	-0-			-0-
10	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	360 N	244	-0-	-116	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	310 N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					-0-

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

05	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	240 #	101	-0-	-139	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	248 #	65	-0-	-183	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	248 #	84	-0-	-164	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*10	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

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

05	1116 X	399	-0-	-717	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	360 X	265	-0-	-95	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*10	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1534	2	20	9	N	18					78
06	1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	1710	2	135	9	N	123	179	1			22
07	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	1753	2	24	9	N	22					44
08	1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	1803	2	21	9	N	19					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1860 N	1563	-0-	-297 B	-0-	1553	2	10	9	N	9					72
10	1767 N	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-					N	NO RPT					72

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
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14322	5780	-0-	-8542	-0-	4883	2	897	9	N	815	884	1			192
06	13860	5200	-0-	-8660	-0-	900	1	3717	2	N	530	537	1			185
						583	9									
07	14322	4785	-0-	-9537	-0-	930	1	3363	2	N	447	363	1			269
						492	9									
08	14322	5082	-0-	-9240	-0-	930	1	3617	2	N	486	187	1			568
						535	9									
09	13860	4779	-0-	-9081	-0-	930	1	3419	2	N	391	552	1			407
						430	9									
10	14322	4631	-0-	-9691	-0-	1085	1	3125	2	N	383	371	1			419
						421	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

05	527 N	372	-0-	-155	-0-	25	1	347	2	N	-0-					-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	438	2	N	-0-					-0-
07	434 N	301	-0-	-133	-0-	21	1	280	2	N	-0-					-0-
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	N	-0-					-0-
09	480 N	348	-0-	-132	-0-	21	1	327	2	N	-0-					-0-
*10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	333	2	N	-0-					-0-

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

05	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	300	1	4207	2	N	-0-					-0-
06	4230 X	3875	-0-	-355	-0-	251	1	3624	2	N	-0-					-0-
07	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	314	1	4120	2	N	-0-					-0-
08	4495 X	4153	-0-	-342	-0-	301	1	3852	2	N	-0-					-0-
09	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	272	1	4207	2	N	-0-					-0-
*10	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	269	1	4250	2	N	-0-					-0-

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

05	2852 X	2781	-0-	-71	-0-	185	1	2596	2	N	-0-					-0-
06	2760 X	2712	-0-	-48	-0-	176	1	2536	2	N	-0-					-0-
07	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	211	1	2765	2	N	-0-					-0-
08	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	209	1	2676	2	N	-0-					-0-
09	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	182	1	2813	2	N	-0-					-0-
*10	3100 N	3231	-0-	131	131	192	1	3039	2	N	-0-					-0-

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

05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	37	1	512	2	N	-0-					-0-
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	39	1	559	2	N	-0-					-0-
07	620 N	462	-0-	-158	-0-	33	1	429	2	N	-0-					-0-
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	42	1	540	2	N	-0-					-0-
09	600 N	503	-0-	-97	-0-	31	1	472	2	N	-0-					-0-
*10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	99	1	1392	2	N	-0-			-0-
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	140	1	2028	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1343	-0-	-207	-0-	95	1	1248	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1316	-0-	-172	-0-	95	1	1221	2	N	-0-			-0-
09	1980	N	1146	-0-	-834	-0-	70	1	1076	2	N	-0-			-0-
*10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	82	1	1292	2	N	-0-			-0-

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

05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	89	1	1241	2	N	-0-			-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	80	1	1160	2	N	-0-			-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	107	1	1408	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1207	-0-	-126	-0-	87	1	1120	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	68	1	1045	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	829	-0-	-690	-0-	49	1	780	2	N	-0-			-0-

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

05	961	N	920	-0-	-41	-0-	61	1	859	2	N	-0-			-0-
06	900	N	804	-0-	-96	-0-	52	1	752	2	N	-0-			-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	67	1	878	2	N	-0-			-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	72	1	923	2	N	-0-			-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	60	1	926	2	N	-0-			-0-
*10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	62	1	988	2	N	-0-			-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-			-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-

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

05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	100	1	1399	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	1247	-0-	-283	-0-	81	1	1166	2	N	-0-			-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	105	1	1382	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	98	1	1252	2	N	-0-			-0-
09	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	76	1	1181	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1230	-0-	-258	-0-	73	1	1157	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
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					50
06	240	N	69	-0-	-171	-0-	69	2			N	-0-					50
07	434	N	197	-0-	-237	-0-	197	2			N	-0-					50
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					50
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					50
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					50

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

05	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					109
06	330	N	177	-0-	-153	-0-	177	2			N	-0-					109
07	403	N	246	-0-	-157	-0-	246	2			N	-0-					109
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					109
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					109
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	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

05	37572	X	37318	-0-	-254	-0-	37318	2			N	-0-					-0-
06	37230	X	36039	-0-	-1191	-0-	36039	2			N	-0-					-0-
07	38471	X	36439	-0-	-2032	-0-	36439	2			N	-0-					-0-
08	38471	X	36419	-0-	-2052	-0-	36418	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	37050	X	32356	-0-	-4694	-0-	32356	2			N	-0-					-0-
10	37324	X	32062	-0-	-5262	-0-	32062	2			N	-0-					-0-

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

05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	119	1	1364	2	N	-0-					-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	93	1	1019	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	860	-0-	-1403	-0-	86	1	774	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	692	-0-	-796	-0-	71	1	621	2	N	-0-					-0-
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	179	1	2080	2	N	-0-					-0-
*10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	98	1	1431	2	N	-0-					-0-

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

05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

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

05	1054	N	665	-0-	-389	-0-	53	1	612	2	N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	53	1	583	2	N	-0-					-0-
07	930	N	141	-0-	-789	-0-	14	1	127	2	N	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	87	1	765	2	N	-0-					-0-
09	630	N	435	-0-	-195	-0-	34	1	401	2	N	-0-					-0-
*10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	36	1	533	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
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-			-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-			-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-			-0-
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-			-0-
*10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3308	-0-	208	208	205	1	3103	2	N	-0-			39
06	2550	N	2055	-0-	-495	-0-	152	1	1903	2	N	-0-			39
07	3100	N	3632	-0-	532	532	322	1	3301	2	N	8			47
							9	9							
08	3069	X	2236	-0-	-833	-0-	209	1	2027	2	N	-0-			47
09	2970	X	2638	-0-	-332	-0-	308	1	2330	2	N	-0-			47
*10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	435	1	3301	2	N	-0-			47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1132	-0-	-480	-0-	73	1	1059	2	N	-0-			21
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	96	1	1171	2	N	-0-			21
07	1333	N	985	-0-	-348	-0-	90	1	892	2	N	3			24
							3	9							
08	1147	N	710	-0-	-437	-0-	68	1	642	2	N	-0-			24
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	170	1	1254	2	N	-0-			24
*10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	120	1	888	2	N	-0-			24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2176	-0-	-149	-0-	162	1	2014	2	N	-0-			-0-
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	183	1	1949	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	201	1	1786	2	N	-0-			-0-
08	2170	N	2028	-0-	-142	-0-	214	1	1814	2	N	-0-			-0-
09	2130	N	1958	-0-	-172	-0-	252	1	1706	2	N	-0-			-0-
*10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	263	1	1790	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	56	1	1297	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	68	1	1222	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	97	1	1312	2	N	-0-			-0-
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	101	1	1275	2	N	-0-			-0-
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	127	1	1179	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	131	1	1224	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
05	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	438	1	6417	2	N	-0-					41
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	425	1	5205	2	N	-0-					41
07	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	466	1	4669	2	N	11					52
							12	9									
08	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	327	1	3111	2	N	-0-					52
09	2430	X	1770	-0-	-660	-0-	210	1	1560	2	N	-0-					52
*10	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	485	1	3622	2	N	-0-					52

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

05	50809	X	42883	-0-	-7926	-0-	42883	2			N	-0-					-0-
06	45420	X	41574	-0-	-3846	-0-	41574	2			N	-0-					-0-
07	46035	X	43994	-0-	-2041	-0-	43994	2			N	-0-					-0-
08	45415	X	43193	-0-	-2222	-0-	43193	2			N	-0-					-0-
09	42720	X	18663	-0-	-24057	-0-	18663	2			N	-0-					-0-
10	43989	X	19234	-0-	-24755	-0-	19234	2			N	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	600	N	528	-0-	-72	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	558	N	388	-0-	-170	-0-	388	2			N	-0-					-0-

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

05	2666	N	2102	-0-	-564	-0-	165	1	1937	2	N	-0-					-0-
06	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	264	1	2677	2	N	-0-					-0-
07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	270	1	2301	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1851	-0-	-257	-0-	202	1	1649	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	2387	-0-	-193	-0-	316	1	2071	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2393	-0-	-180	-0-	316	1	2077	2	N	-0-					-0-

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

05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	371	1	4441	2	N	-0-					-0-
06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	403	1	4159	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	1368	-0-	-1422	-0-	141	1	1227	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	472	1	5594	2	N	-0-					-0-
06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	502	1	5137	2	N	-0-					-0-
07	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	612	1	5268	2	N	-0-					-0-
08	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	643	1	5289	2	N	-0-					-0-
09	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	756	1	4989	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5213	-0-	-367	-0-	683	1	4530	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	3658	-0-	-1147	-0-	293	1	3365	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	2438	-0-	-2212	-0-	222	1	2216	2	N	-0-					-0-
07	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	545	1	4585	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4174	-0-	-197	-0-	462	1	3712	2	N	-0-					-0-
09	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	601	1	3898	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	3558	-0-	-1557	-0-	474	1	3084	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46252	X	38112	-0-	-8140	-0-	38112	2			N	-0-					-0-
06	41430	X	34808	-0-	-6622	-0-	34808	2			N	-0-					-0-
07	42315	X	36408	-0-	-5907	-0-	36408	2			N	-0-					-0-
08	42315	X	37791	-0-	-4524	-0-	37790	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	38340	X	23424	-0-	-14916	-0-	23424	2			N	-0-					-0-
*10	45399	X	45399	-0-	-0-	-0-	45399	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 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
05	6076	X	5327	-0-	-749	-0-	431	1	4896	2	N	-0-					8
06	4800	X	4357	-0-	-443	-0-	401	1	3956	2	N	-0-					8
07	4960	X	4559	-0-	-401	-0-	488	1	4071	2	N	-0-					8
08	5332	X	4557	-0-	-775	-0-	508	1	4049	2	N	-0-					8
09	5160	X	4349	-0-	-811	-0-	585	1	3764	2	N	-0-					8
10	5332	X	4703	-0-	-629	-0-	630	1	4073	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	952	-0-	-257	-0-	952	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
05	4154 X	3289	-0-	-865	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
06	4290 X	3087	-0-	-1203	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
07	4433 X	3192	-0-	-1241	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
08	4433 X	3073	-0-	-1360	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
09	4260 X	2365	-0-	-1895	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
10	3286 X	2743	-0-	-543	-0-	2743	2			N	-0-					-0-

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

05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
06	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
07	2449 N	2369	-0-	-80	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
08	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
09	2340 N	2303	-0-	-37	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
*10	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	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

05	9579 X	9066	-0-	-513	-0-	9065	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9270 X	9260	-0-	-10	-0-	9259	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9579 X	9318	-0-	-261	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
08	9579 X	9539	-0-	-40	-0-	9538	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9270 X	9103	-0-	-167	-0-	9102	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	9872 X	9872	-0-	-0-	-0-	9872	2			N	-0-					-0-

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

05	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
06	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
07	9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
08	10820 X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
09	11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
10	10819 X	10656	-0-	-163	-0-	10656	2			N	-0-					-0-

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

05	14105 X	12664	-0-	-1441	-0-	12663	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	12630 X	11124	-0-	-1506	-0-	11123	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	14198 X	12510	-0-	-1688	-0-	12509	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	14198 X	14114	-0-	-84	-0-	14113	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	13740 X	12737	-0-	-1003	-0-	12736	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	13239 X	13239	-0-	-0-	-0-	13239	2			N	-0-					-0-

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

05	837 N	651	-0-	-186	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	720 N	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	775 N	620	-0-	-155	-0-	620	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

05	21576 X	8203	-0-	-13373	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
06	20880 X	8004	-0-	-12876	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
07	12927 X	8889	-0-	-4038	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
08	10354 X	8579	-0-	-1775	-0-	8578	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	8400 X	6001	-0-	-2399	-0-	6000	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8897 X	8091	-0-	-806	-0-	8091	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
05	54188 X	47400	-0-	-6788	-0-	47399	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	50220 X	46350	-0-	-3870	-0-	46349	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	51894 X	44775	-0-	-7119	-0-	44774	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	50034 X	44337	-0-	-5697	-0-	44336	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	47040 X	43591	-0-	-3449	-0-	43590	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	47895 X	42675	-0-	-5220	-0-	42675	2			N	-0-					-0-

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

05	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-

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

05	24304 X	10605	-0-	-13699	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
06	22980 X	22815	-0-	-165	-0-	22815	2			N	-0-					-0-
07	24945 X	24945	-0-	-0-	-0-	24945	2			N	-0-					-0-
08	27502 X	27502	-0-	-0-	-0-	27502	2			N	-0-					-0-
09	26080 X	26080	-0-	-0-	-0-	26079	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	24955 X	24219	-0-	-736	-0-	24219	2			N	-0-					-0-

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

05	80631 X	78261	-0-	-2370	-0-	78260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	78030 X	75322	-0-	-2708	-0-	75321	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	80631 X	77203	-0-	-3428	-0-	77202	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	79329 X	77216	-0-	-2113	-0-	77215	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	76590 X	73995	-0-	-2595	-0-	73994	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	78275 X	76999	-0-	-1276	-0-	76999	2			N	-0-					-0-

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

05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
08	1209 N	1135	-0-	-74	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
09	900 N	854	-0-	-46	-0-	854	2			N	-0-					-0-
*10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-

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

05	29729 X	20514	-0-	-9215	-0-	20514	2			N	-0-					-0-
06	26220 X	10289	-0-	-15931	-0-	10287	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	24242 X	13444	-0-	-10798	-0-	13443	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	22382 X	11064	-0-	-11318	-0-	11063	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	19860 X	14898	-0-	-4962	-0-	14896	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	20522 X	13844	-0-	-6678	-0-	13844	2			N	-0-					-0-

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

05	496713 X	392427	-0-	-104286	-0-	392424	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	432900 X	351511	-0-	-81389	-0-	351505	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	455297 X	419817	-0-	-35480	-0-	419813	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	455297 X	425578	-0-	-29719	-0-	425569	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	440610 X	407334	-0-	-33276	-0-	407323	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	419802 X	404054	-0-	-15748	-0-	404050	2	4	9	N	4	4	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
05	8618 X	3019	-0-	-5599	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
06	8340 X	6797	-0-	-1543	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
07	14715 X	14715	-0-	-0-	-0-	14713	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	9094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	9621	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	14725 X	9589	-0-	-5136	-0-	9585	2	4	9	N	4	4	8			-0-

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

05	53785 X	42191	-0-	-11594	-0-	42191	2			N	-0-					-0-
06	51540 X	47982	-0-	-3558	-0-	47981	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	53258 X	49566	-0-	-3692	-0-	49566	2			N	-0-					-0-
08	53258 X	50508	-0-	-2750	-0-	50507	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	49746 X	49746	-0-	-0-	-0-	49745	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	49569 X	46189	-0-	-3380	-0-	46189	2			N	-0-					-0-

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

05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	28613 X	23493	-0-	-5120	-0-	23493	2			N	-0-					-0-
06	27690 X	20713	-0-	-6977	-0-	20713	2			N	-0-					-0-
07	28613 X	16266	-0-	-12347	-0-	16266	2			N	-0-					-0-
08	23498 X	11801	-0-	-11697	-0-	11801	2			N	-0-					-0-
09	22740 X	11589	-0-	-11151	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
10	23498 X	10906	-0-	-12592	-0-	10906	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	371	1	2217	2	N	-0-			-0-
06	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	303	1	3527	2	N	-0-			-0-
07	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	326	1	2742	2	N	-0-			-0-
08	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	160	1	2645	2	N	-0-			-0-
09	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	245	1	2360	2	N	-0-			-0-
*10	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	228	1	2319	2	N	-0-			-0-

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

05	2170 N	2060	-0-	-110	-0-	140	1	1920	2	N	-0-			22
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	147	1	1698	2	N	-0-			22
07	2046 N	1908	-0-	-138	-0-	181	1	1727	2	N	-0-			22
08	2046 N	1730	-0-	-316	-0-	172	1	1558	2	N	-0-			22
09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	212	1	1523	2	N	-0-			22
10	1922 N	1613	-0-	-309	-0-	196	1	1417	2	N	-0-			22

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

05	1240 N	1068	-0-	-172	-0-	151	1	917	2	N	-0-			-0-
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	70	1	842	2	N	-0-			-0-
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	128	1	1104	2	N	-0-			-0-
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	61	1	1050	2	N	-0-			-0-
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	107	1	1063	2	N	-0-			-0-
10	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	102	1	1062	2	N	-0-			-0-

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

05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	109	1	1353	2	N	2			87
						2	9							
06	1470 N	1271	-0-	-199	-0-	109	1	1159	2	N	3			90
						3	9							
07	1860 N	1332	-0-	-528	-0-	135	1	1197	2	N	-0-			90
08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	169	1	1434	2	N	-0-			90
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	139	1	946	2	N	-0-			90
10	1333 N	1244	-0-	-89	-0-	159	1	1085	2	N	-0-			90

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

05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	232	1	1381	2	N	-0-			-0-
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	109	1	1259	2	N	-0-			-0-
07	1519 N	809	-0-	-710	-0-	86	1	723	2	N	-0-			-0-
08	1612 N	798	-0-	-814	-0-	46	1	752	2	N	-0-			-0-
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	108	1	1032	2	N	-0-			-0-
*10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	106	1	1073	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
05	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	183	1	2603	2	N	-0-					77
06	2430	N	1995	-0-	-435	-0-	154	1	1841	2	N	-0-					77
07	2883	N	2036	-0-	-847	-0-	188	1	1848	2	N	-0-					77
08	2790	N	1651	-0-	-1139	-0-	160	1	1491	2	N	-0-					77
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	175	1	1282	2	N	-0-					77
*10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	247	1	1824	2	N	-0-					77

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

05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	2	N	-0-					35
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	5	1	299	2	N	-0-					35
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	267	2	N	-0-					35
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	10	1	260	2	N	-0-					35
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	N	-0-					35
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	17	1	258	2	N	-0-					35

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

05	310	N	273	-0-	-37	-0-	23	1	250	2	N	-0-					95
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	2	N	-0-					95
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	2	N	-0-					95
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	26	1	194	2	N	-0-					95
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	29	1	177	2	N	-0-					95
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	24	1	152	2	N	-0-					95

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

05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	2	N	-0-					45
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-					45
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	9	1	133	2	N	-0-					45
08	279	N	129	-0-	-150	-0-	9	1	120	2	N	-0-					45
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	N	-0-					45
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	13	1	123	2	N	-0-					45

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

05	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	80	1	2940	2	N	10					70
							11	9									
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	77	1	1930	2	N	12					82
							13	9									
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	88	1	1542	2	N	-0-					82
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	85	1	1361	2	N	-0-					82
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	100	1	1110	2	N	-0-					82
*10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	122	1	1354	2	N	-0-					82

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	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
05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	107	1	2703	2	N	-0-					194
06	3000	N	3069	-0-	69	69	153	1	2916	2	N	-0-					194
07	2954	N	2885	-0-	-69	-0-	189	1	2696	2	N	-0-					194
08	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	199	1	2631	2	N	-0-					194
09	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	250	1	2408	2	N	31					225
							34	9									
*10	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	266	1	2588	2	N	44	184	1			85
							48	9									

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

05	2883	N	2305	-0-	-578	-0-	192	1	2113	2	N	-0-					107
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	211	1	2119	2	N	-0-					107
07	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	303	1	2471	2	N	-0-					107
08	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	298	1	2328	2	N	-0-					107
09	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	364	1	2308	2	N	-0-					107
10	2759	N	2710	-0-	-49	-0-	368	1	2342	2	N	-0-					107

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

05	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	47	1	1742	2	N	-0-					62
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	68	1	1717	2	N	-0-					62
07	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	91	1	1591	2	N	-0-					62
08	1798	N	1342	-0-	-456	-0-	78	1	1264	2	N	-0-					62
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	138	1	1531	2	N	-0-					62
10	1674	N	1191	-0-	-483	-0-	98	1	1093	2	N	-0-					62

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

05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					100
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					100
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	7	1	1486	2	N	-0-					100
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	14	1	1432	2	N	-0-					100
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	42	1	1146	2	N	-0-					100
*10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	49	1	1371	2	N	-0-					100

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

05	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-					76
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	533	2	N	-0-					76
07	713	N	668	-0-	-45	-0-	45	1	623	2	N	-0-					76
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	53	1	687	2	N	-0-					76
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	54	1	512	2	N	-0-					76
*10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	67	1	637	2	N	-0-					76

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

05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					25
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					25
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	4	1	456	2	N	-0-					25
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	6	1	426	2	N	-0-					25
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	16	1	405	2	N	-0-					25
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	16	1	398	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
05	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	42	1	1369	2	N	-0-					68
06	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	99	1	2270	2	N	-0-					68
07	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	80	1	1300	2	N	-0-					68
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	92	1	1382	2	N	-0-					68
09	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	231	1	2454	2	N	-0-					68
*10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	223	1	2377	2	N	-0-					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	89	1	1587	2	N	-0-					60
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	148	1	2129	2	N	7					67
							8	9									
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	197	1	2257	2	N	50					117
							55	9									
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	206	1	2231	2	N	-0-					117
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	259	1	2140	2	N	22					139
							24	9									
*10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	199	1	1652	2	N	-0-	54	1			85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					55
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					55
07	744	N	644	-0-	-100	-0-	10	1	634	2	N	-0-					55
08	651	N	612	-0-	-39	-0-	12	1	600	2	N	-0-					55
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	537	2	N	3					58
							3	9									
10	651	N	574	-0-	-77	-0-	25	1	545	2	N	4					62
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1044	-0-	-816	-0-	100	1	944	2	N	-0-					65
06	1530	N	1347	-0-	-183	-0-	143	1	1191	2	N	12					77
							13	9									
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	174	1	1251	2	N	-0-					77
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	174	1	1210	2	N	-0-					77
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	171	1	982	2	N	-0-					77
10	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	179	1	1030	2	N	-0-					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	53	1	1803	2	N	-0-					123
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	90	1	1988	2	N	32					155
							35	9									
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	131	1	1986	2	N	-0-					155
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	147	1	2055	2	N	-0-					155
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	165	1	1666	2	N	-0-					155
10	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	129	1	1312	2	N	-0-					155

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	897	-0-	-126	-0-	897	2			N	-0-					84
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	13	1	943	2	N	-0-					84
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	74	1	1121	2	N	-0-					84
08	3100	N	3285	-0-	185	185	218	1	3067	2	N	-0-					84
09	3000	N	3646	-0-	646	831	329	1	3317	2	N	-0-					84
*10	2274	N	1443	-0-	-831	-0-	129	1	1314	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
05	3100	N	4622	-0-	1522	3216	211	1	4411	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	4326	-0-	1326	4542	145	1	4181	2	N	-0-			-0-
07	9089	X	4547	-0-	-4542	-0-	183	1	4364	2	N	-0-			-0-
08	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	276	1	3980	2	N	-0-			-0-
09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	257	1	4298	2	N	-0-			-0-
*10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	216	1	3621	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
05	1085	N	967	-0-	-118	-0-	54	1	913	2	N	-0-			50
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	88	1	1212	2	N	-0-			50
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	59	1	656	2	N	-0-			50
08	961	N	687	-0-	-274	-0-	60	1	627	2	N	-0-			50
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	54	1	433	2	N	-0-			50
10	713	N	503	-0-	-210	-0-	55	1	448	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
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-			35
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1765	2	50	9	N	45			80
07	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	11	1	1662	2	N	5			85
							6	9							
08	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	19	1	1720	2	N	-0-			85
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	80	1	2108	2	N	-0-			85
*10	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	102	1	2747	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
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	262	1	3028	2	N	50			165
							55	9							
06	3000	X	2718	-0-	-282	-0-	247	1	2471	2	N	-0-	125 1		40
07	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	314	1	2651	2	N	-0-			40
08	3100	X	2759	-0-	-341	-0-	305	1	2454	2	N	-0-			40
09	3000	X	2791	-0-	-209	-0-	372	1	2419	2	N	-0-			40
10	3100	X	2695	-0-	-405	-0-	357	1	2338	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
05	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	80	1	1283	2	N	-0-			124
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	87	1	1148	2	N	-0-			124
07	1271	N	945	-0-	-326	-0-	81	1	864	2	N	-0-			124
08	1364	N	965	-0-	-399	-0-	87	1	878	2	N	-0-			124
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	94	1	736	2	N	-0-			124
*10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	175	1	1380	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
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	159	1	965	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	78	1	936	2	N	-0-			-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	107	1	915	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	58	1	995	2	N	-0-			-0-
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	100	1	986	2	N	-0-			-0-
*10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	99	1	1031	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
05	2542	N	1987	-0-	-555	-0-	140	1	1847	2	N	-0-					73
06	2190	N	2062	-0-	-128	-0-	169	1	1893	2	N	-0-					73
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	160	1	1491	2	N	-0-					73
08	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	280	1	2482	2	N	-0-					73
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	287	1	2025	2	N	-0-					73
*10	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	345	1	2444	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
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	151	1	1944	2	N	-0-					30
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	170	1	1867	2	N	-0-					30
07	2170	N	1830	-0-	-340	-0-	180	1	1650	2	N	-0-					30
08	2108	N	1925	-0-	-183	-0-	198	1	1727	2	N	-0-					30
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	230	1	1595	2	N	-0-					30
*10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	233	1	1627	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
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	7	1	751	2	N	4					189
							4	9									
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	12	1	546	2	N	1	170	1			20
							1	9									
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	20	1	499	2	N	-0-					20
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	31	1	700	2	N	-0-					20
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	46	1	644	2	N	5					25
							6	9									
*10	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	154	1	2172	2	N	23					48
							25	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2772	-0-	-328	1199	254	1	2387	2	N	119	174	1			15
							131	9									
06	3000	N	2524	-0-	-476	723	270	1	2254	2	N	-0-					15
07	3100	N	4266	-0-	1166	1889	382	1	3884	2	N	-0-					15
08	3100	N	2648	-0-	-452	1437	334	1	2314	2	N	-0-					15
09	3000	N	2467	-0-	-533	904	366	1	2101	2	N	-0-					15
*10	3392	X	2488	-0-	-904	-0-	368	1	2120	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
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	9	1	1262	2	N	-0-					75
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	23	1	1211	2	N	-0-					75
07	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	35	1	959	2	N	5					80
							6	9									
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	56	1	1346	2	N	30					110
							33	9									
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	91	1	1319	2	N	40					150
							44	9									
*10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	71	1	1035	2	N	13	130	1			33
							14	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
05	1519	N	1287	-0-	-232	-0-	16	1	1271	2	N	-0-					26
06	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	27	1	1089	2	N	-0-					26
07	1488	N	1066	-0-	-422	-0-	43	1	1023	2	N	-0-					26
08	1302	N	1107	-0-	-195	-0-	50	1	1057	2	N	-0-					26
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	73	1	972	2	N	-0-					26
10	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	70	1	937	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
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	68	1	1263	2	N	-0-					120
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	102	1	1533	2	N	-0-					120
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	141	1	1672	2	N	-0-					120
08	1333	N	793	-0-	-540	-0-	65	1	728	2	N	-0-					120
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	196	1	1656	2	N	47					167
							52	9									
*10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	242	1	2054	2	N	22					189
							24	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	1838	-0-	-518	-0-	22	1	1784	2	N	29	109	1			15
							32	9									
06	2280	X	2013	-0-	-267	-0-	49	1	1964	2	N	-0-					15
07	2356	X	2058	-0-	-298	-0-	84	1	1974	2	N	-0-					15
08	2294	X	2161	-0-	-133	-0-	98	1	2063	2	N	-0-					15
09	2220	X	1978	-0-	-242	-0-	138	1	1840	2	N	-0-					15
10	2077	X	2051	-0-	-26	-0-	142	1	1909	2	N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	80	1	1228	2	N	-0-					54
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	89	1	1135	2	N	-0-					54
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	117	1	1216	2	N	-0-					54
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	125	1	1225	2	N	-0-					54
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	174	1	1333	2	N	-0-					54
*10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	176	1	1357	2	N	-0-					54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	48	1	661	2	N	-0-					90
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	59	1	691	2	N	-0-					90
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	67	1	685	2	N	-0-					90
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	68	1	648	2	N	-0-					90
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	83	1	601	2	N	-0-					90
*10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	88	1	641	2	N	-0-					90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	380	1	4071	2	N	-0-					35
06	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	403	1	3767	2	N	-0-					35
07	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	481	1	3831	2	N	-0-					35
08	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	495	1	3778	2	N	-0-					35
09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	575	1	3580	2	N	-0-					35
*10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	573	1	3581	2	N	15					50
							17	9									

LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 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
05	1798	N	1568	-0-	-230	-0-	120	1	1448	2	N	-0-					12
06	1770	N	1190	-0-	-580	-0-	104	1	1086	2	N	-0-					12
07	1612	N	1099	-0-	-513	-0-	113	1	986	2	N	-0-					12
08	1581	N	770	-0-	-811	-0-	82	1	688	2	N	-0-					12
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	150	1	1003	2	N	-0-					12
*10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	277	1	1864	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
05	9207 X	9098	-0-	-109	-0-	303	1	8795	2	N	-0-					-0-
06	8910 X	8666	-0-	-244	-0-	182	1	8484	2	N	-0-					-0-
07	9920 X	7834	-0-	-2086	-0-	219	1	7615	2	N	-0-					-0-
08	9920 X	9286	-0-	-634	-0-	490	1	8796	2	N	-0-					-0-
09	9600 X	8639	-0-	-961	-0-	382	1	8257	2	N	-0-					-0-
10	9083 X	7216	-0-	-1867	-0-	319	1	6897	2	N	-0-					-0-

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

05	7006 X	6043	-0-	-963	-0-	454	1	5569	2	N	18					60
						20	9									
06	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	552	1	5809	2	N	-0-					60
07	6541 X	5908	-0-	-633	-0-	602	1	5306	2	N	-0-					60
08	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	714	1	6011	2	N	-0-					60
09	6330 X	6167	-0-	-163	-0-	796	1	5371	2	N	-0-					60
10	6572 X	6455	-0-	-117	-0-	827	1	5606	2	N	20					80
						22	9									

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

05	2015 X	1873	-0-	-142	-0-	109	1	1764	2	N	-0-					-0-
06	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	175	1	1813	2	N	-0-					-0-
07	2263 N	2206	-0-	-57	-0-	227	1	1979	2	N	-0-					-0-
08	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	201	1	1675	2	N	-0-					-0-
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	164	1	1097	2	N	-0-					-0-
10	2201 N	1279	-0-	-922	-0-	166	1	1113	2	N	-0-					-0-

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

05	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	249	1	3379	2	N	-0-					63
06	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	272	1	3123	2	N	1					64
						1	9									
07	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	288	1	2733	2	N	-0-					64
08	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	365	1	3292	2	N	4					68
						4	9									
09	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	417	1	2985	2	N	-0-					68
*10	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	435	1	3126	2	N	-0-					68

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

05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	88	1	1358	2	N	60	75	1			30
						66	9									
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	125	1	1597	2	N	-0-					30
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	130	1	1343	2	N	-0-					30
08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	144	1	1414	2	N	-0-					30
09	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	204	1	1562	2	N	-0-					30
*10	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	269	1	2070	2	N	-0-					30

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	27	1	2113	2	N	-0-					80
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	40	1	1610	2	N	-0-					80
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	82	1	1942	2	N	39	94	1			25
							43	9									
08	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	129	1	2714	2	N	-0-					25
09	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	182	1	2426	2	N	5					30
							6	9									
*10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	160	1	2154	2	N	-0-					30

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

05	620	N	574	-0-	-46	-0-	46	1	528	2	N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	48	1	481	2	N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	57	1	479	2	N	-0-					-0-
08	589	N	529	-0-	-60	-0-	58	1	471	2	N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	67	1	435	2	N	-0-					-0-
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	64	1	421	2	N	-0-					-0-

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

05	2201	N	2047	-0-	-154	-0-	165	1	1882	2	N	-0-					45
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	195	1	1933	2	N	-0-					45
07	2449	N	2227	-0-	-222	-0-	238	1	1989	2	N	-0-					45
08	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	223	1	1789	2	N	-0-					45
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	239	1	1551	2	N	-0-					45
10	2232	N	1725	-0-	-507	-0-	230	1	1495	2	N	-0-					45

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

05	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	93	1	1017	2	N	-0-					50
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	135	1	1279	2	N	-0-					50
07	1519	N	1365	-0-	-154	-0-	150	1	1215	2	N	-0-					50
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	156	1	1208	2	N	-0-					50
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	146	1	919	2	N	-0-					50
*10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	195	1	1235	2	N	-0-					50

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

05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	66	1	926	2	N	-0-					142
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	72	1	847	2	N	-0-	64	1			78
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	101	1	985	2	N	-0-					78
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	104	1	959	2	N	-0-					78
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	127	1	929	2	N	-0-					78
10	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	121	1	887	2	N	-0-					78

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

05	8401	X	7826	-0-	-575	-0-	211	1	7615	2	N	-0-					-0-
06	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	137	1	9261	2	N	-0-					-0-
07	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	208	1	9444	2	N	-0-					-0-
08	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	438	1	8970	2	N	-0-					-0-
09	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	339	1	8580	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	7177	-0-	-1224	-0-	272	1	6905	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798 N	1777	-0-	-21	-0-	109	1	1668	2	N	-0-					95
06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	116	1	1476	2	N	15					110
						17	9									
07	2046 N	1505	-0-	-541	-0-	133	1	1372	2	N	-0-					110
08	1767 N	1557	-0-	-210	-0-	144	1	1413	2	N	-0-					110
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	130	1	995	2	N	-0-					110
*10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	177	1	1357	2	N	-0-					110

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

05	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2328	2	7	9	N	6					114
06	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	20	1	2225	2	N	-0-					114
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	66	1	1875	2	N	8	97	1			25
						9	9									
08	2325 N	1678	-0-	-647	-0-	51	1	1627	2	N	-0-					25
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	93	1	1605	2	N	-0-					25
10	1953 N	1888	-0-	-65	-0-	101	1	1759	2	N	25					50
						28	9									

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

05	8618 X	7942	-0-	-676	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
06	8340 X	7963	-0-	-377	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
07	8959 X	8551	-0-	-408	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
08	8959 X	8847	-0-	-112	-0-	71	1	8776	2	N	-0-					-0-
09	8670 X	8106	-0-	-564	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
10	8556 X	6233	-0-	-2323	-0-	6233	2			N	-0-					-0-

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

05	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2509	2	121	9	N	110					197
06	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	13	1	2300	2	N	42	171	1			68
						46	9									
07	2697 N	2641	-0-	-56	-0-	55	1	2469	2	N	106					174
						117	9									
08	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	78	1	2848	2	N	103	177	1			100
						113	9									
09	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	139	1	2563	2	N	89					189
						98	9									
*10	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	138	1	2575	2	N	3	179	1			13
						3	9									

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	5084 X	4944	-0-	-140	-0-	421	1	4523	2	N	-0-					42
06	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	488	1	4572	2	N	-0-					42
07	4867 X	4511	-0-	-356	-0-	502	1	4009	2	N	-0-					42
08	4929 X	4792	-0-	-137	-0-	554	1	4238	2	N	-0-					42
09	4770 X	4505	-0-	-265	-0-	622	1	3883	2	N	-0-					42
10	5084 X	4532	-0-	-552	-0-	624	1	3908	2	N	-0-					42

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	213	1	2235	2	Y	-0-					8
06	2220	X	2179	-0-	-41	-0-	214	1	1965	2	Y	-0-					8
07	2108	X	2005	-0-	-103	-0-	227	1	1778	2	Y	-0-					8
08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	328	1	2464	2	Y	-0-					8
09	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	375	1	2302	2	Y	-0-					8
*10	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	402	1	2481	2	Y	-0-					8

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

05	1116	N	869	-0-	-247	-0-	88	1	781	2	N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	131	1	1040	2	N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	138	1	957	2	N	-0-					-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	136	1	906	2	N	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	153	1	847	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	733	-0-	-352	-0-	112	1	621	2	N	-0-					-0-

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

05	9548	X	9380	-0-	-168	-0-	354	1	9026	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	8800	-0-	-200	-0-	224	1	8576	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	9128	-0-	-48	-0-	295	1	8833	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	9113	-0-	-280	-0-	521	1	8592	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	8790	-0-	-300	-0-	427	1	8363	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	8218	-0-	-1175	-0-	399	1	7819	2	N	-0-					-0-

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

05	3534	X	2931	-0-	-603	-0-	238	1	2693	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2553	-0-	-867	-0-	236	1	2317	2	N	-0-					-0-
07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	416	1	3452	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3526	-0-	-194	-0-	394	1	3132	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3252	-0-	-348	-0-	437	1	2815	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3200	-0-	-520	-0-	425	1	2775	2	N	-0-					-0-

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

05	1581	N	1325	-0-	-256	-0-	113	1	1212	2	N	-0-					7
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	87	1	1255	2	N	-0-					7
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	88	1	1220	2	N	-0-					7
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	107	1	1377	2	N	-0-					7
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	126	1	1197	2	N	-0-					7
10	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	120	1	1141	2	N	-0-					7

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

05	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	315	1	3919	2	N	-0-					155
06	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	388	1	4140	2	N	-0-					155
07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	439	1	3919	2	N	-0-					155
08	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	443	1	3767	2	N	-0-					155
09	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	504	1	3432	2	N	-0-					155
10	4030	X	4006	-0-	-24	-0-	511	1	3495	2	N	-0-					155

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

05	3565	X	1392	-0-	-2173	-0-	122	1	1270	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	1376	-0-	-1954	-0-	136	1	1240	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	975	-0-	-2466	-0-	111	1	864	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	1588	-0-	-1295	-0-	187	1	1401	2	N	-0-					-0-
09	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	731	1	4477	2	N	-0-					-0-
*10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	611	1	3755	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	256	1	2822	2	N	-0-					-0-
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	290	1	2785	2	N	-0-					-0-
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	353	1	2877	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	1957	-0-	-895	-0-	223	1	1734	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	8	-0-	-2752	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-

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

05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	135	1	1449	2	N	-0-					-0-
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	171	1	1603	2	N	-0-					-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	179	1	1430	2	N	-0-					-0-
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	210	1	1605	2	N	-0-					-0-
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	218	1	1353	2	N	-0-					-0-
*10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	229	1	1430	2	N	-0-					-0-

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

05	12741	X	12309	-0-	-432	-0-	705	1	11604	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	11421	-0-	-819	-0-	517	1	10904	2	N	-0-					-0-
07	12989	X	12409	-0-	-580	-0-	646	1	11763	2	N	-0-					-0-
08	12989	X	11912	-0-	-1077	-0-	909	1	11003	2	N	-0-					-0-
09	12570	X	10098	-0-	-2472	-0-	686	1	9412	2	N	-0-					-0-
10	12400	X	10036	-0-	-2364	-0-	681	1	9355	2	N	-0-					-0-

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

05	868	N	783	-0-	-85	-0-	67	1	716	2	N	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	80	1	743	2	N	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	103	1	820	2	N	-0-					-0-
08	775	N	693	-0-	-82	-0-	81	1	612	2	N	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	82	1	505	2	N	-0-					-0-
10	930	N	438	-0-	-492	-0-	61	1	377	2	N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	321	1	3916	2	N	-0-					35
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	347	1	3647	2	N	-0-					35
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	396	1	3488	2	N	-0-					35
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	425	1	3571	2	N	-0-					35
09	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	485	1	3266	2	N	-0-					35
*10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	503	1	3401	2	N	-0-					35

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

05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	129	1	1367	2	N	-0-					-0-
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	136	1	1260	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	145	1	1148	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	162	1	1229	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	182	1	1138	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	175	1	1089	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	143	1	1839	2	N	-0-					35
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	158	1	1735	2	N	-0-					35
07	2077 N	1861	-0-	-216	-0-	184	1	1677	2	N	-0-					35
08	1984 N	1902	-0-	-82	-0-	196	1	1706	2	N	-0-					35
09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	234	1	1622	2	N	-0-					35
10	1860 N	237	-0-	-1623	-0-	30	1	207	2	N	-0-					35

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

05	2821 X	2079	-0-	-742	-0-	120	1	1959	2	N	-0-					-0-
06	2670 X	2077	-0-	-593	-0-	144	1	1933	2	N	-0-					-0-
07	2759 X	2522	-0-	-237	-0-	213	1	2309	2	N	-0-					-0-
08	2759 X	2653	-0-	-106	-0-	236	1	2417	2	N	-0-					-0-
09	2670 X	2632	-0-	-38	-0-	294	1	2338	2	N	-0-					-0-
*10	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	309	1	2455	2	N	-0-					-0-

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

05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

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

05	1116 N	634	-0-	-482	-0-	54	1	580	2	N	-0-					-0-
06	870 N	535	-0-	-335	-0-	51	1	484	2	N	-0-					-0-
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	119	1	954	2	N	-0-					-0-
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	87	1	666	2	N	-0-					-0-
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	61	1	378	2	N	-0-					-0-
10	1085 N	922	-0-	-163	-0-	127	1	795	2	N	-0-					-0-

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

05	186 N	145	-0-	-41	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-					-0-
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	13	1	140	2	N	-0-					-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	2	N	-0-					-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	2	N	-0-					-0-
*10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	2	N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	618	1	6419	2	N	-0-					-0-
06	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	654	1	5953	2	N	-0-					-0-
07	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	872	1	6783	2	N	-0-					-0-
08	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	833	1	6212	2	N	-0-					-0-
09	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	945	1	5771	2	N	-0-					-0-
*10	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	1031	1	6325	2	N	-0-					-0-

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

05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	134	1	2181	2	N	-0-					-0-
06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	171	1	2304	2	N	-0-					-0-
07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	207	1	2238	2	N	-0-					-0-
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	219	1	2239	2	N	-0-					-0-
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	277	1	2188	2	N	-0-					-0-
*10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	265	1	2107	2	N	-0-					-0-

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

05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	118	1	1283	2	N	-0-					-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	128	1	1213	2	N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	137	1	1104	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	167	1	1290	2	N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	93	1	582	2	N	-0-					-0-
*10	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	374	1	2364	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

05	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	14072	3	2	9	N	2	2	1			1
06	13590	X	10744	-0-	-2846	-0-	10744	3			N	-0-					1
07	14322	X	12240	-0-	-2082	-0-	12240	3			N	-0-	1	5			-0-
08	14322	X	11268	-0-	-3054	-0-	11268	3			N	-0-					-0-
09	13860	X	11283	-0-	-2577	-0-	11283	3			N	-0-					-0-
10	14074	X	13087	-0-	-987	-0-	13084	3	3	9	N	3	3	1			-0-

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

05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3			N	-0-					1
06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	3			N	-0-					1
07	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
09	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
*10	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					-0-

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

05	2387	N	39	-0-	-2348	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	706	-0-	-674	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	720	N	291	-0-	-429	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
06	3210 X	3189	-0-	-21	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
07	3658 X	3275	-0-	-383	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
08	3658 X	3231	-0-	-427	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
09	3540 X	3278	-0-	-262	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
10	3379 X	3338	-0-	-41	-0-	3338	3			N	-0-					-0-

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

05	3255 X	3240	-0-	-15	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
06	3150 X	3119	-0-	-31	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
07	3255 X	2934	-0-	-321	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
08	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
09	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
*10	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-

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

05	155 N	70	-0-	-85	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	150 N	56	-0-	-94	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					-0-

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

05	1767 N	1765	-0-	-2	-0-	1765	3			N	-0-					1
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					1
07	1767 N	1746	-0-	-21	-0-	1746	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1767 N	1715	-0-	-52	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
09	1710 N	1567	-0-	-143	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
10	1736 N	1481	-0-	-255	-0-	1481	3			N	-0-					-0-

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

05	2480 N	2086	-0-	-394	-0-	2086	3			N	-0-	1	5			-0-
06	2340 N	1913	-0-	-427	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
07	2449 N	2424	-0-	-25	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
08	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
09	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
*10	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-

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

05	2573 N	2063	-0-	-510	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
06	2010 N	2000	-0-	-10	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
07	2170 N	2057	-0-	-113	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
08	2077 N	1961	-0-	-116	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
09	2010 N	1910	-0-	-100	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
10	2046 N	1964	-0-	-82	-0-	1964	3			N	-0-					-0-

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

05	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	279 N	67	-0-	-212	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2246	-0-	-327	-0-	2246	3			N	-0-					1
06	3000	N	5158	-0-	2158	2158	5158	3			N	-0-					1
07	3100	N	4420	-0-	1320	3478	4420	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3100	N	3792	-0-	692	4170	3792	3			N	-0-					-0-
09	7373	X	3203	-0-	-4170	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
*10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	1522	-0-	-1237	-0-	1522	3			N	-0-					1
06	2670	X	150	-0-	-2520	-0-	150	3			N	-0-					1
07	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	3			N	-0-	1	5			-0-
08	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9811	3			N	-0-					-0-
09	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	3			N	-0-					-0-
*10	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7490	3	2	9	N	2	2	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					1
06	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					1
07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
*10	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	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
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	3	1	9	N	1					1
06	960	N	866	-0-	-94	-0-	866	3			N	-0-					1
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
10	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	6820	X	6317	-0-	-503	-0-	6317	3			N	-0-					1
06	6330	X	5737	-0-	-593	-0-	5737	3			N	-0-					1
07	6386	X	5047	-0-	-1339	-0-	5047	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6324	X	5628	-0-	-696	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5515	-0-	-605	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	5119	-0-	-1205	-0-	5118	3	1	9	N	1	1	1			-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
05	1054	N	746	-0-	-308	-0-	746	3			N	-0-	1	5			-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	3			N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-	1	5			-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
*10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1084	3	1	9	N	1					1
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					1
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	3			N	-0-					1
06	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			N	-0-					1
07	6014	X	5456	-0-	-558	-0-	5456	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6014	X	5518	-0-	-496	-0-	5518	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5103	-0-	-717	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	4896	-0-	-901	-0-	4895	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
06	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	3986	-0-	-1873	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	2726	-0-	-3133	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
09	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	3			N	-0-					-0-
*10	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4339	-0-	-497	-0-	4339	3			N	-0-					1
06	4650	X	4589	-0-	-61	-0-	4589	3			N	-0-					1
07	4805	X	4700	-0-	-105	-0-	4700	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4805	X	4705	-0-	-100	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4480	-0-	-170	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4717	-0-	-26	-0-	4717	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	649	-0-	-374	-0-	649	3			N	-0-	1	5			-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	445	-0-	-575	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2920	3	1	9	N	1					1
06	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					1
07	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
09	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
*10	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-

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

05	4030 X	3918	-0-	-112	-0-	3918	3			Y	-0-					1
06	3900 X	3530	-0-	-370	-0-	3530	3			Y	-0-					1
07	4030 X	3858	-0-	-172	-0-	3858	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			Y	-0-					-0-
09	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			Y	-0-					-0-
*10	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			Y	-0-					-0-

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

05	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					1
06	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					1
07	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
09	2400 N	2383	-0-	-17	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
*10	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-

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

05	1643 N	1410	-0-	-233	-0-	1410	3			N	-0-					1
06	1980 N	1296	-0-	-684	-0-	1296	3			N	-0-					1
07	1736 N	1512	-0-	-224	-0-	1512	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1395 N	1157	-0-	-238	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
09	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
*10	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-

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

05	3131 X	1200	-0-	-1931	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
06	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
07	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	3			N	-0-					-0-
08	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	3			N	-0-					-0-
09	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
*10	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	3			N	-0-					-0-

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

05	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			N	-0-					1
06	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3			N	-0-					1
07	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
09	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
*10	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	1381	-0-	-1289	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
07	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2462	-0-	-297	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	2354	-0-	-106	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2623	-0-	-136	-0-	2623	3			N	-0-					-0-

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

05	3100	X	2489	-0-	-611	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2361	-0-	-609	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2633	-0-	-436	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2364	-0-	-705	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2289	-0-	-81	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
*10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-

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

05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	510	N	376	-0-	-134	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	837	N	290	-0-	-547	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	744	N	522	-0-	-222	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
*10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-

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

05	2108	X	1349	-0-	-759	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1268	-0-	-772	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	1530	-0-	-206	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
08	1674	X	1470	-0-	-204	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	1478	3			N	-0-					-0-

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

05	1953	N	1241	-0-	-712	-0-	1241	3			N	-0-	1	5			-0-
06	2940	N	2854	-0-	-86	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2387	-0-	-651	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2881	-0-	-59	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
*10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-

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

05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					174
06	3900	X	3660	-0-	-240	-0-	3660	3			N	-0-					174
07	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					174
08	4030	X	2662	-0-	-1368	-0-	2662	3			N	-0-					174
09	3810	X	1397	-0-	-2413	-0-	1397	3			N	-0-					174
10	4061	X	1965	-0-	-2096	-0-	1965	3			N	-0-					174

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

05	5425	X	4855	-0-	-570	-0-	4855	3			N	-0-					1
06	4740	X	4563	-0-	-177	-0-	4563	3			N	-0-					1
07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	3			N	-0-					-0-
09	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	5375	-0-	-19	-0-	5374	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
06	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
07	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
08	2201 N	2139	-0-	-62	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
09	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
*10	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-

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
05	4402 X	3469	-0-	-933	-0-	3469	3			N	-0-					1
06	4260 X	4181	-0-	-79	-0-	4181	3			N	-0-					1
07	4402 X	4028	-0-	-374	-0-	4028	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4402 X	3412	-0-	-990	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
09	4170 X	3842	-0-	-328	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
*10	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	3			N	-0-					-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 197924 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11908 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISCHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 200061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12816 - 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
05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			Y	-0-					1
06	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			Y	-0-					1
07	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
09	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			Y	-0-					-0-
*10	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			Y	-0-					-0-

MISCHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 200197 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.12196 - 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
05	1643 N	1085	-0-	-558	-0-	1085	3			Y	-0-					1
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					1
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
09	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
*10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875 X	1410	-0-	-2465	-0-	1410	3			N	-0-					1
06	3750 X	3131	-0-	-619	-0-	3131	3			N	-0-					1
07	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3			N	-0-					-0-
09	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
*10	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5075	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410 X	2127	-0-	-1283	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
06	3300 X	2361	-0-	-939	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
07	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
08	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
09	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
10	3410 X	3305	-0-	-105	-0-	3305	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	2374	-0-	-2028	-0-	2374	3			N	-0-					1
06	4260	X	1985	-0-	-2275	-0-	1985	3			N	-0-					1
07	4371	X	2137	-0-	-2234	-0-	2137	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	1930	-0-	-457	-0-	1930	3			N	-0-					-0-

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
05	5053	X	4558	-0-	-495	-0-	4558	3			N	-0-					1
06	4470	X	4390	-0-	-80	-0-	4390	3			N	-0-					1
07	4619	X	4500	-0-	-119	-0-	4500	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4619	X	4549	-0-	-70	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4414	-0-	-56	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
*10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	X	1643	-0-	-558	-0-	1643	3			N	-0-	1	5			-0-
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	3			N	-0-					-0-
07	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
09	2130	X	1439	-0-	-691	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
*10	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5480	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			Y	-0-					3
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			Y	-0-					3
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			Y	-0-	1	5			2
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			Y	-0-					2
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			Y	-0-					2
10	2263	N	2230	-0-	-33	-0-	2230	3			Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4527	-0-	-33	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4527	-0-	-185	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4692	-0-	-20	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4384	-0-	-176	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
*10	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			N	-0-					1
06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	3			N	-0-					1
07	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
09	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
*10	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5389	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	689	-0-	-210	-0-	689	3			N	-0-					-0-
06	660	N	427	-0-	-233	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	713	N	430	-0-	-283	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
*10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					1
06	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3			N	-0-					1
07	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
09	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
*10	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					1
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					1
07	2449	N	2126	-0-	-323	-0-	2126	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2387	N	2370	-0-	-17	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2138	-0-	-262	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
*10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1952	-0-	-125	-0-	1952	3			N	-0-					1
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					1
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2308	-0-	-62	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
*10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1570	-0-	-476	-0-	1569	3	1	9	N	1					1
06	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	1531	3			N	-0-					1
07	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	1676	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
*10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	7168	-0-	-520	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
06	7440	X	6836	-0-	-604	-0-	6836	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	7000	-0-	-471	-0-	7000	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	7090	-0-	-288	-0-	7090	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	6775	-0-	-365	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	6900	-0-	-261	-0-	6900	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					1
06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					1
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	1988	-0-	-262	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-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
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	68	1	1312	2	Y	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	59	1	1116	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1095	-0-	-269	-0-	53	1	1042	2	Y	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	70	1	1317	2	Y	-0-					-0-
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	65	1	1246	2	Y	-0-					-0-
*10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	68	1	1274	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
05	3100	N	3248	-0-	148	3027	160	1	3088	2	Y	-0-					2
06	5996	X	2969	-0-	-3027	-0-	150	1	2819	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	124	1	2431	2	Y	-0-					-0-
08	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	105	1	1980	2	Y	-0-					-0-
09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	149	1	2841	2	Y	-0-					-0-
*10	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	137	1	2572	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
05	806	N	803	-0-	-3	-0-	40	1	763	2	Y	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	38	1	718	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	805	-0-	-187	-0-	39	1	766	2	Y	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	39	1	744	2	Y	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	36	1	682	2	Y	-0-					-0-
*10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	37	1	704	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
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	35	1	682	2	Y	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	42	1	782	2	Y	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	48	1	937	2	Y	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	41	1	771	2	Y	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	33	1	632	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	798	-0-	-39	-0-	40	1	758	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
05	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	153	1	2940	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4043	-0-	1043	1043	204	1	3839	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2696	-0-	-404	639	131	1	2565	2	Y	-0-					-0-
08	3010	X	2371	-0-	-639	-0-	119	1	2252	2	Y	-0-					-0-
09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	176	1	3367	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3334	-0-	-355	-0-	168	1	3166	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
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	77	1	1476	2	Y	-0-					-0-
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	77	1	1441	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	75	1	1466	2	Y	-0-					-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	77	1	1446	2	Y	-0-					-0-
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	71	1	1364	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	73	1	1379	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
05	1736	N	917	-0-	-819	-0-	45	1	872	2	Y	-0-					-0-
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	95	1	1781	2	Y	-0-					-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	90	1	1751	2	Y	-0-					-0-
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	88	1	1664	2	Y	-0-					-0-
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	87	1	1655	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	89	1	1686	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
05	1767	N	586	-0-	-1181	-0-	29	1	557	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	528	-0-	-1182	-0-	27	1	501	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3215	-0-	115	115	156	1	3059	2	Y	-0-					-0-
08	3323	X	3208	-0-	-115	-0-	161	1	3047	2	Y	-0-					-0-
09	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	99	1	1889	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	1923	-0-	-1301	-0-	97	1	1826	2	Y	-0-					-0-

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

05	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	316	1	6093	2	Y	-0-					-0-
06	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	263	1	4951	2	Y	-0-					-0-
07	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	318	1	6229	2	Y	-0-					-0-
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	202	1	3397	2	Y	-0-					-0-
09	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	352	1	6498	2	Y	-0-					-0-
10	6541	X	5582	-0-	-959	-0-	281	1	5301	2	Y	-0-					-0-

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

05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	240	1	4614	2	Y	-0-					-0-
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	204	1	3837	2	Y	-0-					-0-
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	199	1	3889	2	Y	-0-					-0-
08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	195	1	3689	2	Y	-0-					-0-
09	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	194	1	3709	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3236	-0-	-577	-0-	163	1	3073	2	Y	-0-					-0-

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

05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	72	1	1394	2	Y	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	69	1	1304	2	Y	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	69	1	1343	2	Y	-0-					-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	72	1	1356	2	Y	-0-					-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	68	1	1304	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	72	1	1353	2	Y	-0-					-0-

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

05	2179	N	1211	-0-	-968	-0-	60	1	1151	2	Y	-0-					-0-
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	89	1	1670	2	Y	-0-					-0-
07	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	85	1	1453	2	Y	-0-					-0-
08	963	X	963	-0-	-0-	-0-	77	1	886	2	Y	-0-					-0-
09	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	98	1	1649	2	Y	-0-					-0-
10	1829	X	1638	-0-	-191	-0-	83	1	1555	2	Y	-0-					-0-

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

05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	58	1	751	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	464	-0-	-226	-0-	23	1	441	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	658	-0-	-55	-0-	40	1	618	2	Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	61	1	625	2	Y	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	50	1	719	2	Y	-0-					-0-
*10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	63	1	615	2	Y	-0-					-0-

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

05	2511	X	2168	-0-	-343	-0-	107	1	2061	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	2090	-0-	-280	-0-	106	1	1984	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	2098	-0-	-351	-0-	102	1	1996	2	Y	-0-					-0-
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	105	1	1989	2	Y	-0-					-0-
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	99	1	1888	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1922	-0-	-186	-0-	97	1	1825	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
05	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	67	1	1296	2	Y	-0-					3
06	1110	N	992	-0-	-118	-0-	50	1	942	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	1271	N	992	-0-	-279	-0-	48	1	944	2	Y	-0-					-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	76	1	1444	2	Y	-0-					-0-
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	105	1	2017	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3410	-0-	310	310	172	1	3238	2	Y	-0-					-0-

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

05	5611	X	4202	-0-	-1409	-0-	207	1	3995	2	Y	-0-					8
06	5190	X	3717	-0-	-1473	-0-	187	1	3521	2	Y	8	8	1			8
							9	9									
07	5301	X	4988	-0-	-313	-0-	242	1	4733	2	Y	12					20
							13	9									
08	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	271	1	5128	2	Y	3					23
							3	9									
09	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	257	1	4922	2	Y	5					28
							6	9									
*10	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	266	1	5014	2	Y	-0-					28

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

05	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	53	1	1020	2	Y	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	51	1	961	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	51	1	1000	2	Y	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	54	1	1016	2	Y	-0-					-0-
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	52	1	996	2	Y	-0-					-0-
*10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	52	1	985	2	Y	-0-					-0-

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

05	868	N	858	-0-	-10	-0-	42	1	816	2	Y	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	51	1	962	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	914	-0-	-47	-0-	55	1	859	2	Y	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	82	1	970	2	Y	-0-					-0-
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	61	1	937	2	Y	-0-					-0-
*10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	2	Y	-0-					-0-

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

05	4030	X	4015	-0-	-15	-0-	198	1	3811	2	Y	5					10
							6	9									
06	3900	X	3614	-0-	-286	-0-	182	1	3430	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
07	4030	X	3106	-0-	-924	-0-	151	1	2955	2	Y	-0-					4
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	177	1	3349	2	Y	-0-					4
09	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	167	1	3203	2	Y	-0-					4
10	3782	X	3488	-0-	-294	-0-	176	1	3312	2	Y	-0-					4

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

05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	80	1	1550	2	Y	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	81	1	1514	2	Y	-0-					-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	69	1	1350	2	Y	-0-					-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	90	1	1164	2	Y	-0-					-0-
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	71	1	1123	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1231	-0-	-195	-0-	62	1	1169	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	114	1	2202	2	Y	1					6
						1	9									
06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	109	1	2042	2	Y	-0-	6	1			-0-
07	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	106	1	2080	2	Y	-0-					-0-
08	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	111	1	2099	2	Y	-0-					-0-
09	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	105	1	1999	2	Y	-0-					-0-
10	2201 N	2140	-0-	-61	-0-	108	1	2032	2	Y	-0-					-0-

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

05	14191 X	5584	-0-	-8607	-0-	275	1	5305	2	Y	4					28
						4	9									
06	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	238	1	4475	2	Y	2	18	1			12
						2	9									
07	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	222	1	4344	2	Y	-0-					12
08	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	213	1	4021	2	Y	-0-					12
09	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	180	1	3446	2	Y	-0-					12
10	5239 X	4365	-0-	-874	-0-	220	1	4145	2	Y	-0-					12

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

05	1271 N	1148	-0-	-123	-0-	57	1	1091	2	Y	-0-					-0-
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	49	1	919	2	Y	-0-					-0-
07	1147 N	675	-0-	-472	-0-	33	1	642	2	Y	-0-					-0-
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	54	1	1014	2	Y	-0-					-0-
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	42	1	802	2	Y	-0-					-0-
*10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	43	1	806	2	Y	-0-					-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	2883 N	2756	-0-	-127	-0-	136	1	2620	2	Y	-0-					-0-
06	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	126	1	2376	2	Y	-0-					-0-
07	3007 N	2434	-0-	-573	-0-	118	1	2316	2	Y	-0-					-0-
08	2900 N	3230	-0-	330	330	162	1	3068	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	2853	-0-	-147	183	142	1	2711	2	Y	-0-					-0-
*10	2768 N	2585	-0-	-183	-0-	130	1	2455	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
05	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	206	1	3968	2	Y	5					7
						6	9									
06	3900 X	3880	-0-	-20	-0-	196	1	3682	2	Y	2	6	1			3
						2	9									
07	4030 X	3986	-0-	-44	-0-	194	1	3792	2	Y	-0-					3
08	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	204	1	3858	2	Y	-0-					3
09	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	189	1	3624	2	Y	-0-					3
10	3999 X	3895	-0-	-104	-0-	196	1	3699	2	Y	-0-					3

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

05	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	133	1	2560	2	Y	-0-					1
06	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	126	1	2362	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2542 N	2431	-0-	-111	-0-	129	1	2302	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	2632	-0-	2632	2632	162	1	2470	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	2294	-0-	2294	4926	125	1	2169	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	2493	-0-	2493	7419	126	1	2367	2	Y	-0-					-0-

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

05	3100 N	5184	-0-	2084	2084	256	1	4928	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	5379	-0-	2379	4463	272	1	5107	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	4858	-0-	1758	6221	236	1	4622	2	Y	-0-					-0-
08	10761 X	4540	-0-	-6221	-0-	228	1	4312	2	Y	-0-					-0-
09	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	214	1	4101	2	Y	-0-					-0-
10	5177 X	4082	-0-	-1095	-0-	206	1	3876	2	Y	-0-					-0-

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

05	2914 X	2716	-0-	-198	-0-	131	1	2526	2	Y	54					118
						59	9									
06	2910 N	2529	-0-	-381	-0-	124	1	2329	2	Y	69	108	1			79
						76	9									
07	3100 X	2230	-0-	-870	-0-	106	1	2079	2	Y	41					120
						45	9									
08	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	167	1	3151	2	Y	16					136
						18	9									
09	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	119	1	2270	2	Y	-0-					136
*10	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	142	1	2671	2	Y	-0-					136

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

05	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	158	1	3038	2	Y	-0-					-0-
06	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	148	1	2787	2	Y	-0-					-0-
07	3007 X	2932	-0-	-75	-0-	143	1	2789	2	Y	-0-					-0-
08	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	134	1	2532	2	Y	-0-					-0-
09	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	120	1	2300	2	Y	-0-					-0-
10	2976 X	2584	-0-	-392	-0-	130	1	2454	2	Y	-0-					-0-

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

05	2077 N	1987	-0-	-90	-0-	98	1	1889	2	Y	-0-					-0-
06	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	99	1	1858	2	Y	-0-					-0-
07	2077 N	1982	-0-	-95	-0-	96	1	1886	2	Y	-0-					-0-
08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	103	1	1954	2	Y	-0-					-0-
09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	99	1	1887	2	Y	-0-					-0-
*10	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	104	1	1952	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
05	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	143	1	2756	2	Y	-0-			-0-
06	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	134	1	2513	2	Y	-0-			-0-
07	2480 X	2333	-0-	-147	-0-	114	1	2219	2	Y	-0-			-0-
08	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	144	1	2727	2	Y	-0-			-0-
09	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	129	1	2473	2	Y	-0-			-0-
10	2325 N	2072	-0-	-253	-0-	104	1	1968	2	Y	-0-			-0-

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

05	1860 N	1511	-0-	-349	-0-	75	1	1436	2	Y	-0-			-0-
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	68	1	1282	2	Y	-0-			-0-
07	1612 N	1599	-0-	-13	-0-	78	1	1521	2	Y	-0-			-0-
08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	75	1	1424	2	Y	-0-			-0-
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	66	1	1266	2	Y	-0-			-0-
10	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	64	1	1208	2	Y	-0-			-0-

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

05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	43	1	834	2	Y	-0-			-0-
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	713	2	Y	-0-			-0-
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	59	1	1153	2	Y	-0-			-0-
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	43	1	822	2	Y	-0-			-0-
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	37	1	712	2	Y	-0-			-0-
10	930 N	748	-0-	-182	-0-	38	1	710	2	Y	-0-			-0-

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

05	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	49	1	952	2	Y	-0-			-0-
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	46	1	856	2	Y	-0-			-0-
07	1178 N	963	-0-	-215	-0-	47	1	916	2	Y	-0-			-0-
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	47	1	897	2	Y	-0-			-0-
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	44	1	833	2	Y	-0-			-0-
10	961 N	886	-0-	-75	-0-	45	1	841	2	Y	-0-			-0-

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

05	2232 N	2119	-0-	-113	-0-	105	1	2014	2	Y	-0-			-0-
06	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	99	1	1856	2	Y	-0-			-0-
07	2325 N	1980	-0-	-345	-0-	98	1	1882	2	Y	-0-			-0-
08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	135	1	2030	2	Y	-0-			-0-
09	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	119	1	2053	2	Y	-0-			-0-
*10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	105	1	1972	2	Y	-0-			-0-

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

05	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	143	1	2159	2	Y	-0-			-0-
06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	143	1	2119	2	Y	-0-			-0-
07	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	140	1	2156	2	Y	-0-			-0-
08	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	140	1	2060	2	Y	-0-			-0-
09	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	113	1	1889	2	Y	-0-			-0-
10	2232 N	2047	-0-	-185	-0-	103	1	1944	2	Y	-0-			-0-

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

05	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	120	1	2305	2	Y	-0-			-0-
06	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	95	1	1791	2	Y	-0-			-0-
07	2325 N	1632	-0-	-693	-0-	79	1	1553	2	Y	-0-			-0-
08	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	104	1	1961	2	Y	-0-			-0-
09	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	130	1	2481	2	Y	-0-			-0-
*10	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	122	1	2293	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	187	1	3594	2	N	42					89
						46	9									
06	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	171	1	3217	2	N	18					107
						20	9									
07	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	174	1	3403	2	N	13					120
						14	9									
08	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	176	1	3337	2	N	-0-					120
09	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	162	1	3095	2	N	-0-					120
*10	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	177	1	3344	2	N	64					184
						70	9									

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

05	4557 X	3582	-0-	-975	-0-	176	1	3395	2	Y	10					28
						11	9									
06	4050 X	3319	-0-	-731	-0-	167	1	3135	2	Y	15	25	1			18
						17	9									
07	4154 X	2551	-0-	-1603	-0-	124	1	2419	2	Y	7					25
						8	9									
08	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	206	1	3901	2	Y	3					28
						3	9									
09	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	178	1	3405	2	Y	6					34
						7	9									
10	3596 X	3569	-0-	-27	-0-	180	1	3389	2	Y	-0-					34

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

05	7254 X	6224	-0-	-1030	-0-	307	1	5915	2	N	2					109
						2	9									
06	6000 X	5615	-0-	-385	-0-	283	1	5321	2	N	10					119
						11	9									
07	6510 X	5423	-0-	-1087	-0-	264	1	5159	2	N	-0-					119
08	6510 X	5936	-0-	-574	-0-	298	1	5638	2	N	-0-					119
09	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	318	1	6082	2	N	-0-					119
*10	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	330	1	6213	2	N	-0-					119

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

05	434 N	386	-0-	-48	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	Y	-0-					-0-
07	434 N	371	-0-	-63	-0-	18	1	353	2	Y	-0-					-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	2	Y	-0-					-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	2	Y	-0-					-0-
10	372 N	320	-0-	-52	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-			-0-
06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	188	1	3545	2	N	-0-			-0-
07	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	210	1	4098	2	N	-0-			-0-
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	201	1	3794	2	N	-0-			-0-
09	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	167	1	3200	2	N	-0-			-0-
10	2759	X	2614	-0-	-145	-0-	132	1	2482	2	N	-0-			-0-

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

05	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-			-0-
06	2580	N	1771	-0-	-809	-0-	1771	2			N	-0-			-0-
07	2666	N	1683	-0-	-983	-0-	1683	2			N	-0-			-0-
08	2666	N	1798	-0-	-868	-0-	1798	2			N	-0-			-0-
09	0	W	1914	-0-	1914	1914	1914	2			N	-0-			-0-
10	0	W	2045	-0-	2045	3959	2045	2			N	-0-			-0-

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

05	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-			-0-
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-			-0-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-			-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-			-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-

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

05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			15
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			15
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			15
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			15
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			15
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			15

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

05	2232	X	1883	-0-	-349	-0-	1883	2			N	-0-			125
06	2160	X	1360	-0-	-800	-0-	1360	2			N	-0-			125
07	3875	X	2033	-0-	-1842	-0-	2033	2			N	-0-			125
08	3875	X	1706	-0-	-2169	-0-	1706	2			N	-0-			125
09	3750	X	1295	-0-	-2455	-0-	1295	2			N	-0-			125
10	2046	X	1138	-0-	-908	-0-	1138	2			N	-0-			125

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	5201	-0-	-193	-0-	5201	2			N	-0-					37
06	5220	X	5089	-0-	-131	-0-	5089	2			N	-0-					37
07	5642	X	5166	-0-	-476	-0-	5166	2			N	-0-					37
08	5642	X	4918	-0-	-724	-0-	4918	2			N	-0-					37
09	5460	X	4872	-0-	-588	-0-	4872	2			N	-0-					37
10	5270	X	4656	-0-	-614	-0-	4656	2			N	-0-					37

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					65
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					65
07	961	N	733	-0-	-228	-0-	733	2			N	-0-					65
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					65
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					65
10	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-					65

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	9114	-0-	6014	6014	9114	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	7373	-0-	4373	10387	7372	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	3100	N	5380	-0-	2280	12667	5380	2			N	-0-					-0-

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

05	4650	X	4516	-0-	-134	-0-	4516	2			N	-0-					103
06	4470	X	4195	-0-	-275	-0-	4195	2			N	-0-					103
07	4681	X	4219	-0-	-462	-0-	4219	2			N	-0-					103
08	4681	X	3907	-0-	-774	-0-	3907	2			N	-0-					103
09	4530	X	4085	-0-	-445	-0-	4085	2			N	-0-					103
10	4526	X	3952	-0-	-574	-0-	3952	2			N	-0-					103

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

05	3348	X	2421	-0-	-927	-0-	2421	2			N	-0-					28
06	3240	X	740	-0-	-2500	-0-	740	2			N	-0-					28
07	3348	X	3139	-0-	-209	-0-	3139	2			N	-0-					28
08	3348	X	1836	-0-	-1512	-0-	1836	2			N	-0-					28
09	3240	X	465	-0-	-2775	-0-	465	2			N	-0-					28
*10	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3654	2	1	9	N	1	1	8			28

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

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
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
07	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1594	-0-	-235	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
*10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	6076	X	5796	-0-	-280	-0-	5796	2			N	-0-					22
06	5880	X	5345	-0-	-535	-0-	5345	2			N	-0-					22
07	6076	X	4570	-0-	-1506	-0-	4570	2			N	-0-					22
08	6076	X	4837	-0-	-1239	-0-	4837	2			N	-0-					22
09	5880	X	5397	-0-	-483	-0-	5397	2			N	-0-					22
10	5797	X	5694	-0-	-103	-0-	5694	2			N	-0-					22

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

05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					37
06	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	2			N	-0-					37
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					37
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					37
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					37
10	434	N	58	-0-	-376	-0-	58	2			N	-0-					37

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3317	X	2851	-0-	-466	-0-	2851	2			N	-0-					57
06	2850	X	2369	-0-	-481	-0-	2369	2			N	-0-					57
07	2449	X	1348	-0-	-1101	-0-	1348	2			N	-0-					57
08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					57
09	2760	X	2002	-0-	-758	-0-	2002	2			N	-0-					57
10	2852	X	2617	-0-	-235	-0-	2617	2			N	-0-					57

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

05	3968	X	3653	-0-	-315	-0-	3653	2			N	-0-					20
06	3840	X	3540	-0-	-300	-0-	3540	2			N	-0-					20
07	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					20
08	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					20
09	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					20
*10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					20

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

DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 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
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					42
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					42
07	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					42
08	1054	N	912	-0-	-142	-0-	912	2			N	-0-					42
09	1290	N	717	-0-	-573	-0-	717	2			N	-0-					42
10	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					42

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

05	3627	X	3517	-0-	-110	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3222	-0-	-288	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3093	-0-	-534	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3155	-0-	-472	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2946	-0-	-564	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2865	-0-	-638	-0-	2865	2			N	-0-					-0-

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

05	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					33
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					33
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					33
08	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-					33
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					33
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					33

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

05	85095	X	74758	-0-	-10337	-0-	74758	2			N	-0-					148
06	79170	X	62788	-0-	-16382	-0-	62788	2			N	-0-					148
07	80321	X	65915	-0-	-14406	-0-	65915	2			N	-0-					148
08	74772	X	65092	-0-	-9680	-0-	65092	2			N	-0-					148
09	72360	X	61787	-0-	-10573	-0-	61787	2			N	-0-					148
10	74772	X	57358	-0-	-17414	-0-	57358	2			N	-0-					148

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

05	2542	N	2404	-0-	-138	-0-	2404	2			N	-0-					43
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					43
07	2573	N	2377	-0-	-196	-0-	2377	2			N	-0-					43
08	2418	N	2105	-0-	-313	-0-	2105	2			N	-0-					43
09	2310	N	2114	-0-	-196	-0-	2114	2			N	-0-					43
10	2387	N	2330	-0-	-57	-0-	2330	2			N	-0-					43

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

05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					242
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					242
07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					242
08	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					242
09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					242
*10	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					242

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

05	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	1715	2			N	-0-					7
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					7
07	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	1792	2			N	-0-					7
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					7
09	1800	N	1617	-0-	-183	-0-	1617	2			N	-0-					7
10	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	1668	2			N	-0-					7

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	1354	-0-	-2428	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	685	-0-	-2075	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	883	-0-	-2310	-0-	883	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	969	-0-	-2121	-0-	969	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2262	-0-	-1179	-0-	2262	2			N	-0-					-0-

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

05	1116	N	670	-0-	-446	-0-	670	2			N	-0-					10
06	900	N	847	-0-	-53	-0-	847	2			N	-0-					10
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					10
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					10
09	840	N	107	-0-	-733	-0-	107	2			N	-0-					10
10	1147	N	895	-0-	-252	-0-	895	2			N	-0-					10

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

05	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2			N	-0-					57
06	6150	X	5659	-0-	-491	-0-	5659	2			N	-0-					57
07	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					57
08	7347	X	5914	-0-	-1433	-0-	5914	2			N	-0-					57
09	7110	X	5016	-0-	-2094	-0-	5016	2			N	-0-					57
10	7347	X	5115	-0-	-2232	-0-	5115	2			N	-0-					57

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

05	775	N	508	-0-	-267	-0-	508	2			N	-0-					95
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					95
07	868	N	353	-0-	-515	-0-	353	2			N	-0-					95
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					95
09	780	N	683	-0-	-97	-0-	683	2			N	-0-					95
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					95

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

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	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

05	2449	N	2399	-0-	-50	-0-	2399	2			N	-0-					53
06	2610	N	2049	-0-	-561	-0-	2049	2			N	-0-					53
07	3007	N	2985	-0-	-22	-0-	2985	2			N	-0-					53
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					53
09	3000	N	3006	-0-	6	6	3006	2			N	-0-					53
10	2976	N	556	-0-	-2420	-0-	556	2			N	-0-					53

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58373	X	45466	-0-	-12907	-0-	45466	2			N	-0-					103
06	51120	X	45230	-0-	-5890	-0-	45230	2			N	-0-					103
07	46283	X	39933	-0-	-6350	-0-	39933	2			N	-0-					103
08	46283	X	46063	-0-	-220	-0-	46063	2			N	-0-					103
09	45240	X	42653	-0-	-2587	-0-	42653	2			N	-0-					103
10	46748	X	34609	-0-	-12139	-0-	34609	2			N	-0-					103

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

05	136121	X	121874	-0-	-14247	-0-	121874	2			N	-0-					185
06	127140	X	102405	-0-	-24735	-0-	102405	2			N	-0-					185
07	131378	X	99658	-0-	-31720	-0-	99658	2			N	-0-					185
08	121861	X	97227	-0-	-24634	-0-	97227	2			N	-0-					185
09	117930	X	84352	-0-	-33578	-0-	84352	2			N	-0-					185
10	121861	X	90428	-0-	-31433	-0-	90428	2			N	-0-					185

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

05	154163	X	137576	-0-	-16587	-0-	137576	2			N	-0-					48
06	142410	X	129298	-0-	-13112	-0-	129298	2			N	-0-					48
07	145266	X	125516	-0-	-19750	-0-	125516	2			N	-0-					48
08	137578	X	128704	-0-	-8874	-0-	128704	2			N	-0-					48
09	133140	X	120749	-0-	-12391	-0-	120749	2			N	-0-					48
10	137578	X	123003	-0-	-14575	-0-	123003	2			N	-0-					48

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

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	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

05	3007	X	2862	-0-	-145	-0-	2862	2			N	-0-					10
06	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					10
07	3038	N	2787	-0-	-251	-0-	2787	2			N	-0-					10
08	2852	N	2760	-0-	-92	-0-	2760	2			N	-0-					10
09	2820	N	2715	-0-	-105	-0-	2715	2			N	-0-					10
*10	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					10

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

05	134788	X	118055	-0-	-16733	-0-	118055	2			N	-0-					160
06	129750	X	114717	-0-	-15033	-0-	114717	2			N	-0-					160
07	133548	X	117064	-0-	-16484	-0-	117064	2			N	-0-					160
08	127038	X	114444	-0-	-12594	-0-	114444	2			N	-0-					160
09	122940	X	108777	-0-	-14163	-0-	108777	2			N	-0-					160
10	118544	X	104534	-0-	-14010	-0-	104534	2			N	-0-					160

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	N	2224	-0-	-70	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	1853	-0-	-720	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2099	-0-	-133	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1762	-0-	-158	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
*10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-

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

05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					6
06	1380	N	1204	-0-	-176	-0-	1204	2			N	-0-					6
07	1302	N	1039	-0-	-263	-0-	1039	2			N	-0-					6
08	1550	N	761	-0-	-789	-0-	761	2			N	-0-					6
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					6
10	1054	N	805	-0-	-249	-0-	805	2			N	-0-					6

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14849	X	14125	-0-	-724	-0-	423	1	13696	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	14370	X	13642	-0-	-728	-0-	412	1	13228	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	14384	X	14063	-0-	-321	-0-	326	1	13737	2	N	-0-					-0-
08	14384	X	13820	-0-	-564	-0-	321	1	13499	2	N	-0-					-0-
09	13830	X	13200	-0-	-630	-0-	303	1	12897	2	N	-0-					-0-
10	14136	X	11801	-0-	-2335	-0-	506	1	11295	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 282069 COMPL. DATE 02/27/2017 TOTAL DEPTH 14548 PERF.11680 - 12022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	277	-0-	277	2654	23	1	254	2	N	-0-					-0-
06	SHUT IN	75	-0-	75	2729	5	1	70	2	N	-0-					-0-
07	2794 X	65	-0-	-2729	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
08	1395 X	139	-0-	-1256	-0-	9	1	130	2	N	-0-					-0-
09	1350 N	20	-0-	-1330	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
10	1395 N	27	-0-	-1368	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-

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

05	51770 X	1717	-0-	-50053	-0-	141	1	1573	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
06	50100 X	1566	-0-	-48534	-0-	109	1	1456	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	51770 X	1404	-0-	-50366	-0-	91	1	1313	2	N	-0-					-0-
08	2046 X	1250	-0-	-796	-0-	78	1	1172	2	N	-0-					-0-
09	1650 X	701	-0-	-949	-0-	40	1	661	2	N	-0-					-0-
10	1705 X	1118	-0-	-587	-0-	59	1	1059	2	N	-0-					-0-

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

05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	360 N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-

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

05	279 N	229	-0-	-50	-0-	3	1	226	2	Y	-0-					28
06	180 N	61	-0-	-119	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					28
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	7	1	336	2	Y	-0-					28
08	217 N	108	-0-	-109	-0-	2	1	106	2	Y	-0-					28
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	3	1	192	2	Y	-0-					28
10	341 N	269	-0-	-72	-0-	5	1	264	2	Y	-0-					28

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

05	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	42	1	2727	2	Y	-0-					25
06	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	36	1	1975	2	Y	-0-					25
07	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	53	1	2667	2	Y	-0-					25
08	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	52	1	2363	2	Y	-0-					25
09	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	44	1	2504	2	Y	-0-					25
*10	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	34	1	1708	2	Y	-0-					25

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

05	234351 X	234351	-0-	-0-	-0-	234351	2			N	-0-					-0-
06	237660 X	227247	-0-	-10413	-0-	227247	2			N	-0-					-0-
07	243815 X	232905	-0-	-10910	-0-	232905	2			N	-0-					-0-
08	240932 X	231523	-0-	-9409	-0-	231523	2			N	-0-					-0-
09	231300 X	222342	-0-	-8958	-0-	222342	2			N	-0-					-0-
10	234825 X	233242	-0-	-1583	-0-	233242	2			N	-0-					-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
05	DLQ G-10	2949	-0-	2949	16650	252	1	2697	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	2811	-0-	2811	19461	237	1	2574	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2815	-0-	2815	22276	254	1	2561	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1821	-0-	1821	24097	168	1	1653	2	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	DLQ G-10	1898	-0-	1898	7789	162	1	1736	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1673	-0-	1673	9462	141	1	1532	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2738	-0-	2738	12200	247	1	2491	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3120	-0-	3120	15320	287	1	2833	2	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	DLQ G-10	2794	-0-	2794	9155	239	1	2555	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	5334	-0-	5334	14489	450	1	4884	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3692	-0-	3692	18181	333	1	3359	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3417	-0-	3417	21598	315	1	3102	2	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	DLQ G-10	389	-0-	389	1486	33	1	356	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	572	-0-	572	2058	48	1	524	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	356	-0-	356	2414	32	1	324	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	344	-0-	344	2758	32	1	312	2	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	DLQ G-10	5378	-0-	5378	15594	460	1	4918	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	4574	-0-	4574	20168	386	1	4188	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2360	-0-	2360	22528	213	1	2147	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3168	-0-	3168	25696	292	1	2876	2	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	DLQ G-10	1755	-0-	1755	6534	150	1	1605	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1534	-0-	1534	8068	129	1	1405	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1612	-0-	1612	9680	145	1	1467	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1098	-0-	1098	10778	101	1	997	2	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	DLQ G-10	4445	-0-	4445	15818	380	1	4065	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	3982	-0-	3982	19800	336	1	3646	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3738	-0-	3738	23538	337	1	3401	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2583	-0-	2583	26121	238	1	2345	2	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BLAIR, JOHN WELL #: 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
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	DLQ G-10	1226	-0-	1226	4194	105	1	1121	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1169	-0-	1169	5363	99	1	1070	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1168	-0-	1168	6531	105	1	1063	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	779	-0-	779	7310	72	1	707	2	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	DLQ G-10	5339	-0-	5339	19218	457	1	4882	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	5195	-0-	5195	24413	438	1	4757	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	4579	-0-	4579	28992	413	1	4166	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3033	-0-	3033	32025	279	1	2754	2	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	DLQ G-10	3147	-0-	3147	10412	269	1	2878	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1966	-0-	1966	12378	166	1	1800	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	807	-0-	807	13185	73	1	734	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	839	-0-	839	14024	77	1	762	2	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	3183	-0-	3183	14534	272	1	2911	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	3121	-0-	3121	17655	263	1	2858	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2396	-0-	2396	20051	216	1	2180	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1837	-0-	1837	21888	169	1	1668	2	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BLAIR, JOHN WELL #: 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
05	DLQ G-10	5091	-0-	5091	19910	435	1	4656	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	5317	-0-	5317	25227	449	1	4868	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	5001	-0-	5001	30228	451	1	4550	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3577	-0-	3577	33805	329	1	3248	2	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	DLQ G-10	5001	-0-	5001	17819	428	1	4573	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	5937	-0-	5937	23756	501	1	5436	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	6149	-0-	6149	29905	554	1	5595	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3737	-0-	3737	33642	344	1	3393	2	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	DLQ G-10	1630	-0-	1630	8764	139	1	1491	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	961	-0-	961	9725	81	1	880	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2123	-0-	2123	11848	191	1	1932	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1520	-0-	1520	13368	140	1	1380	2	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	DLQ G-10	5540	-0-	5540	19755	474	1	5066	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	4545	-0-	4545	24300	384	1	4161	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	5018	-0-	5018	29318	452	1	4566	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3104	-0-	3104	32422	286	1	2818	2	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	DLQ G-10	3779	-0-	3779	12245	323	1	3456	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	2939	-0-	2939	15184	248	1	2691	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	961	-0-	961	16145	87	1	874	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1827	-0-	1827	17972	168	1	1659	2	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BLAIR, JOHN "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
05	DLQ G-10	2778	-0-	2778	12717	2778	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	4060	-0-	4060	16777	4060	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	4501	-0-	4501	21278	4501	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	4587	-0-	4587	25865	4587	2			Y	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

05	DLQ G-10	3892	-0-	3892	15994	3892	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	4184	-0-	4184	20178	4184	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	4636	-0-	4636	24814	4636	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3775	-0-	3775	28589	3775	2			Y	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

05	DLQ G-10	1387	-0-	1387	6376	119	1	1268	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1349	-0-	1349	7725	114	1	1235	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1425	-0-	1425	9150	128	1	1297	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	975	-0-	975	10125	90	1	885	2	Y	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

05	DLQ G-10	5262	-0-	5262	16959	5262	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	3703	-0-	3703	20662	3703	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	2073	-0-	2073	22735	2073	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2400	-0-	2400	25135	2400	2			Y	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

05	3689 X	1317	-0-	-2372	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
06	3570 X	1320	-0-	-2250	-0-	1320	2			N	-0-			-0-
07	2449 X	964	-0-	-1485	-0-	964	2			N	-0-			-0-
08	1891 X	754	-0-	-1137	-0-	754	2			N	-0-			-0-
09	1320 X	622	-0-	-698	-0-	622	2			N	-0-			-0-
10	1364 X	762	-0-	-602	-0-	762	2			N	-0-			-0-

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

05	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-			-0-
06	2100 N	2040	-0-	-60	-0-	2040	2			N	-0-			-0-
07	2108 N	1880	-0-	-228	-0-	1880	2			N	-0-			-0-
08	2232 N	1889	-0-	-343	-0-	1889	2			N	-0-			-0-
09	2040 N	1815	-0-	-225	-0-	1815	2			N	-0-			-0-
10	1891 N	1724	-0-	-167	-0-	1724	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
05	2914	X	2433	-0-	-481	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2756	-0-	-64	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2729	-0-	-185	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2596	-0-	-318	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2426	-0-	-334	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2528	-0-	-324	-0-	2528	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

05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
*10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-

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

05	1364	N	393	-0-	-971	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*10	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-

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

05	682	N	28	-0-	-654	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	4960	X	2714	-0-	-2246	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3132	-0-	-1668	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	2687	-0-	-2273	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	2475	-0-	-2485	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	2515	-0-	-2285	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2165	-0-	-1059	-0-	2165	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

05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	558	N	125	-0-	-433	-0-	125	2			N	-0-					-0-

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

05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1769	-0-	-29	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1698	-0-	-12	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	1684	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
05	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	933	-0-	-121	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	2			N	-0-					-0-
09	990	N	875	-0-	-115	-0-	875	2			N	-0-					-0-
10	930	N	809	-0-	-121	-0-	809	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

05	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

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

05	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
06	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
07	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	4767	-0-	-1743	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6210	-0-	-300	-0-	6210	2			N	-0-					-0-

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

05	2790	N	2599	-0-	-191	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2365	-0-	-425	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2369	-0-	-235	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2204	-0-	-376	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2336	-0-	-20	-0-	2336	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

05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

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

05	3069	X	1146	-0-	-1923	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1268	-0-	-1702	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5568	-0-	2568	2568	5568	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2981	-0-	-119	2449	2981	2			N	-0-					-0-

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

05	3875	X	3398	-0-	-477	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
07	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3018	-0-	-857	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
09	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
*10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	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
05	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
06	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
07	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
08	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
09	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
*10	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-

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

05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2732	-0-	-508	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2947	-0-	-401	-0-	2947	2			N	-0-					-0-

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

05	3968	X	2911	-0-	-1057	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3257	-0-	-403	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2962	-0-	-293	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2280	-0-	-990	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
*10	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-

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

05	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
06	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
08	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3877	-0-	-83	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	4003	-0-	-89	-0-	4003	2			N	-0-					-0-

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

05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	811	-0-	-522	-0-	811	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	373	-0-	-917	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-

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

05	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6738	-0-	-402	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6382	-0-	-996	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6023	-0-	-1355	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	5585	-0-	-1555	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	5718	-0-	-1660	-0-	5718	2			N	-0-					-0-

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

05	6448	X	5977	-0-	-471	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5784	-0-	-456	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5731	-0-	-717	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5661	-0-	-477	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5070	-0-	-720	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5515	-0-	-468	-0-	5515	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
05	2480	N	2359	-0-	-121	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2156	-0-	-262	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2011	-0-	-345	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2403	-0-	-27	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2139	-0-	-31	-0-	2139	2			N	-0-					-0-

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

05	3937	X	1654	-0-	-2283	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2717	-0-	-476	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2189	-0-	-1004	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2712	-0-	-678	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2082	-0-	-1421	-0-	2082	2			N	-0-					-0-

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

05	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
07	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
08	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
*10	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-

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

05	1085	N	842	-0-	-243	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	898	-0-	-152	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	901	-0-	-184	-0-	901	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

05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-

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

05	8742	X	8008	-0-	-734	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7901	-0-	-499	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7953	-0-	-417	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	6951	-0-	-1202	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7478	-0-	-412	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7541	-0-	-612	-0-	7541	2			N	-0-					-0-

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

05	5022	X	4611	-0-	-411	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4804	-0-	-56	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4480	-0-	-542	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4822	-0-	-200	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4642	-0-	-158	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4707	-0-	-253	-0-	4707	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
05	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1570	-0-	-230	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1351	-0-	-354	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
*10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

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

05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

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

05	3627	X	3226	-0-	-401	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3199	-0-	-311	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3220	-0-	-345	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2827	-0-	-738	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2209	-0-	-1151	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3256	-0-	-61	-0-	3256	2			N	-0-					-0-

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

05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
06	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
07	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3863	-0-	-105	-0-	3863	2			N	-0-					-0-

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

05	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	660	N	569	-0-	-91	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-					-0-
09	570	N	506	-0-	-64	-0-	506	2			N	-0-					-0-
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-

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

05	3906	X	2993	-0-	-913	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3365	-0-	-14	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3328	-0-	-51	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3177	-0-	-93	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2660	-0-	-719	-0-	2660	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

05	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
07	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2058	-0-	-143	-0-	2058	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
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
07	372	N	22	-0-	-350	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1022	-0-	-328	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
*10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

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

05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

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

05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1413	-0-	-137	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

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

05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
*10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-

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

05	6448	X	5587	-0-	-861	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	9	-0-	-6231	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
08	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
09	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4037	-0-	-1543	-0-	4037	2			N	-0-					-0-

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

05	4650	X	4213	-0-	-437	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4206	-0-	-144	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4248	-0-	-247	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3621	-0-	-874	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3559	-0-	-791	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3721	-0-	-619	-0-	3721	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
05	4247 X	4207	-0-	-40	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
06	4110 X	3844	-0-	-266	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
07	4247 X	3510	-0-	-737	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
08	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
09	4110 X	4101	-0-	-9	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
10	4216 X	3931	-0-	-285	-0-	3931	2			N	-0-					-0-

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

05	7254 X	4103	-0-	-3151	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
06	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
07	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
08	7812 X	6265	-0-	-1547	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
09	7560 X	7321	-0-	-239	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
10	7812 X	5600	-0-	-2212	-0-	5600	2			N	-0-					-0-

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

05	5022 X	2301	-0-	-2721	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
06	4860 X	4760	-0-	-100	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
07	5115 X	5102	-0-	-13	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
08	5115 X	4195	-0-	-920	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
09	4950 X	3711	-0-	-1239	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
10	5115 X	1707	-0-	-3408	-0-	1707	2			N	-0-					-0-

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

05	3999 X	2590	-0-	-1409	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
06	3870 X	2679	-0-	-1191	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
07	3999 X	2814	-0-	-1185	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
08	3999 X	2815	-0-	-1184	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
09	3870 X	2654	-0-	-1216	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
10	2821 X	2564	-0-	-257	-0-	2564	2			N	-0-					-0-

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

05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
*10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

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

05	2542 N	2420	-0-	-122	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
06	2340 N	2305	-0-	-35	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
07	2418 N	2216	-0-	-202	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
08	2418 N	2228	-0-	-190	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
09	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
*10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-

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

05	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	3700	-0-	-200	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
07	4030 X	2905	-0-	-1125	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
08	4030 X	2561	-0-	-1469	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
09	3900 X	2004	-0-	-1896	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
10	4030 X	2268	-0-	-1762	-0-	2268	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	372 N	55	-0-	-317	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	330 N	50	-0-	-280	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	372 N	25	-0-	-347	-0-	25	2			N	-0-					-0-

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

05	3100 N	3133	-0-	33	99	3133	2			N	-0-					-0-
06	2837 X	2738	-0-	-99	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
07	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
08	2790 X	2777	-0-	-13	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
09	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
*10	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-

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

05	1860 N	1651	-0-	-209	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
06	1860 N	1802	-0-	-58	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
07	1829 N	1801	-0-	-28	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
08	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
09	1800 N	1722	-0-	-78	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
*10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-

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

05	2449 N	2189	-0-	-260	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3638	-0-	638	638	3638	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	2610	-0-	-490	148	2610	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	3372	-0-	272	420	3372	2			N	-0-					-0-
09	3895 X	3475	-0-	-420	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
*10	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-

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

05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
06	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	527 N	423	-0-	-104	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	510 N	359	-0-	-151	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	527 N	326	-0-	-201	-0-	326	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

05	2325 X	1610	-0-	-715	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
06	2250 N	1841	-0-	-409	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
07	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
08	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
09	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
10	2325 N	2264	-0-	-61	-0-	2264	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
05	5611 X	4076	-0-	-1535	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
06	5430 X	3690	-0-	-1740	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
07	5611 X	5478	-0-	-133	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
08	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
09	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
10	5487 X	5253	-0-	-234	-0-	5253	2			N	-0-					-0-

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

05	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
06	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
07	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
08	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
09	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
*10	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					-0-

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

05	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
06	2280 N	1751	-0-	-529	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
07	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
08	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
09	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
10	2294 N	1919	-0-	-375	-0-	1919	2			N	-0-					-0-

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

05	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
06	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
07	3689 X	3575	-0-	-114	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
08	3689 X	3477	-0-	-212	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
09	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
10	3689 X	3416	-0-	-273	-0-	3416	2			N	-0-					-0-

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

05	7037 X	6420	-0-	-617	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
06	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
07	6417 X	6386	-0-	-31	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
08	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
09	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
10	6448 X	6424	-0-	-24	-0-	6424	2			N	-0-					-0-

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

05	4433 X	4392	-0-	-41	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
06	4290 X	4054	-0-	-236	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
07	4433 X	3979	-0-	-454	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
08	4433 X	4254	-0-	-179	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
09	4260 X	4048	-0-	-212	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
10	4402 X	3567	-0-	-835	-0-	3567	2			N	-0-					-0-

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

05	930 N	836	-0-	-94	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
07	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
09	1230 N	193	-0-	-1037	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	1271 N	7	-0-	-1264	-0-	7	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
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
*10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

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

05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
*10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	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

05	2759	N	2594	-0-	-165	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2482	-0-	-188	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2649	-0-	-110	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
09	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2405	-0-	-230	-0-	2405	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

05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	13477	-0-	10377	10377	13477	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	6753	-0-	3753	14130	6753	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	4363	-0-	1263	15393	4363	2			N	-0-					-0-

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

05	2263	X	1471	-0-	-792	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
06	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
07	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	1750	-0-	-950	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	1676	-0-	-804	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

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

05	3038	X	2909	-0-	-129	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
06	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3295	-0-	195	195	3295	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3312	-0-	212	407	3312	2			N	-0-					-0-
09	3250	X	2843	-0-	-407	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2742	-0-	-296	-0-	2742	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

05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
*10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	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
05	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2		N	-0-			-0-
06	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2		N	-0-			-0-
07	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2		N	-0-			-0-
08	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2		N	-0-			-0-
09	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2		N	-0-			-0-
*10	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2		N	-0-			-0-

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

05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
06	1290 N	1131	-0-	-159	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
07	1209 N	1141	-0-	-68	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
09	1140 N	1100	-0-	-40	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
*10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-			-0-

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

05	2666 X	842	-0-	-1824	-0-	842	2		N	-0-			-0-
06	2580 X	575	-0-	-2005	-0-	575	2		N	-0-			-0-
07	2356 X	835	-0-	-1521	-0-	835	2		N	-0-			-0-
08	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
09	1080 X	823	-0-	-257	-0-	823	2		N	-0-			-0-
*10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-

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

05	7254 X	6161	-0-	-1093	-0-	6161	2		N	-0-			-0-
06	6210 X	5817	-0-	-393	-0-	5817	2		N	-0-			-0-
07	6107 X	5720	-0-	-387	-0-	5720	2		N	-0-			-0-
08	6169 X	5937	-0-	-232	-0-	5937	2		N	-0-			-0-
09	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2		N	-0-			-0-
10	6169 X	5568	-0-	-601	-0-	5568	2		N	-0-			-0-

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

05	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2		N	-0-			-0-
06	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2		N	-0-			-0-
07	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2		N	-0-			-0-
08	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2		N	-0-			-0-
09	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2		N	-0-			-0-
*10	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2		N	-0-			-0-

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

05	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2		N	-0-			-0-
06	4800 X	4713	-0-	-87	-0-	4713	2		N	-0-			-0-
07	2294 X	374	-0-	-1920	-0-	374	2		N	-0-			-0-
08	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2		N	-0-			-0-
09	5520 X	4350	-0-	-1170	-0-	4350	2		N	-0-			-0-
10	5704 X	4459	-0-	-1245	-0-	4459	2		N	-0-			-0-

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

05	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2		N	-0-			-0-
06	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2		N	-0-			-0-
07	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2		N	-0-			-0-
08	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2		N	-0-			-0-
09	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2		N	-0-			-0-
*10	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	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
05	3007	X	1725	-0-	-1282	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3148	-0-	48	48	3148	2			N	-0-					-0-
08	2990	N	2942	-0-	-48	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
09	2910	N	2214	-0-	-696	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	1519	-0-	-1488	-0-	1519	2			N	-0-					-0-

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

05	1705	N	1582	-0-	-123	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1580	-0-	-70	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1395	-0-	-186	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
*10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-

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

05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
08	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
*10	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-

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

05	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
06	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
07	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
08	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
09	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
*10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-

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

05	3100	N	4793	-0-	1693	1693	4793	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4746	-0-	1746	3439	4746	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4403	-0-	1303	4742	4403	2			N	-0-					-0-
08	8515	X	3773	-0-	-4742	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
09	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
*10	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	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

05	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
06	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
07	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	7083	-0-	-264	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	2015	-0-	-5095	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
*10	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					-0-

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

05	3782	X	3683	-0-	-99	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3539	-0-	-121	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3743	-0-	-39	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3724	-0-	-58	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
09	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3455	-0-	-296	-0-	3455	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
05	3193 X	928	-0-	-2265	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	2603	-0-	-487	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
07	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
08	2759 X	2537	-0-	-222	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
09	2670 X	2429	-0-	-241	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
10	2821 X	2471	-0-	-350	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

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

05	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
06	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
07	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
08	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
09	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
*10	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-

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

05	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
06	930 N	787	-0-	-143	-0-	787	2			N	-0-					-0-
07	961 N	835	-0-	-126	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	1984 N	763	-0-	-1221	-0-	763	2			N	-0-					-0-
09	780 N	570	-0-	-210	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	837 N	569	-0-	-268	-0-	569	2			N	-0-					-0-

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

05	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
06	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
07	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
08	3906 X	3070	-0-	-836	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
09	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
10	3906 X	3744	-0-	-162	-0-	3744	2			N	-0-					-0-

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

05	4464 X	3907	-0-	-557	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
06	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
07	4464 X	4250	-0-	-214	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
08	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
09	4320 X	4085	-0-	-235	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
*10	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-

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

05	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
06	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
07	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
08	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
09	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
*10	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-

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

05	3038 X	2128	-0-	-910	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
06	2940 X	805	-0-	-2135	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
08	3038 X	2568	-0-	-470	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
09	2340 X	461	-0-	-1879	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*10	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	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
05	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					56
06	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					56
07	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4182	2	61	9	N	55					111
08	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					111
09	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					111
*10	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					111

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

05	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	2421	-0-	-729	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	2290	-0-	-965	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
08	3255 X	2869	-0-	-386	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
09	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
10	3255 X	1995	-0-	-1260	-0-	1995	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907

05	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
06	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
07	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
08	6107 X	6005	-0-	-102	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
09	5910 X	5389	-0-	-521	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
10	6107 X	5374	-0-	-733	-0-	5374	2			N	-0-					-0-

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

05	5735 X	5701	-0-	-34	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
06	5550 X	4623	-0-	-927	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
07	5735 X	5676	-0-	-59	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
08	5704 X	4779	-0-	-925	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
09	5520 X	4435	-0-	-1085	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
10	5704 X	5192	-0-	-512	-0-	5192	2			N	-0-					-0-

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

05	6758 X	6130	-0-	-628	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
06	6240 X	6135	-0-	-105	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
07	6448 X	6211	-0-	-237	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
08	6355 X	6119	-0-	-236	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
09	6150 X	5894	-0-	-256	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
10	6355 X	5648	-0-	-707	-0-	5648	2			N	-0-					-0-

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

05	1426 N	1237	-0-	-189	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	1320 N	1231	-0-	-89	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
*10	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068

05	3100 N	7113	-0-	4013	6229	7113	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	7378	-0-	4378	10607	7378	2			N	-0-					-0-
07	18518 X	7911	-0-	-10607	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
08	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
09	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
*10	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	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
05	2418	X	2324	-0-	-94	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
06	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
07	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2244	-0-	-81	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	2107	-0-	-143	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	2275	-0-	-50	-0-	2275	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106

05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3030	-0-	30	30	3030	2			N	-0-					-0-
07	2127	N	2097	-0-	-30	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1206	-0-	-809	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
09	1950	X	1543	-0-	-407	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
*10	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2509	-0-	-591	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	730	-0-	-2270	-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	1225	-0-	-1875	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

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

05	2170	X	1806	-0-	-364	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1666	-0-	-104	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1482	-0-	-316	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	1474	-0-	-324	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1440	-0-	-300	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
*10	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-

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

05	4402	X	3608	-0-	-794	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4487	-0-	-411	-0-	4487	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

05	3015	N	2909	-0-	-106	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
06	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
08	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
09	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
*10	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	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
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
*10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3043	-0-	-708	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2337	-0-	-1293	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2653	-0-	-881	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3199	-0-	-273	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2503	-0-	-437	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
*10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3123	-0-	-1031	-0-	3123	2			N	-0-					25
06	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					25
07	4154	X	3882	-0-	-272	-0-	3882	2			N	-0-					25
08	4061	X	3834	-0-	-227	-0-	3834	2			N	-0-					25
09	4350	X	3926	-0-	-424	-0-	3876	2	50	9	N	45					70
10	4495	X	3207	-0-	-1288	-0-	3207	2			N	-0-					70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4029	-0-	-621	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3342	-0-	-1158	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4491	-0-	-159	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3746	-0-	-754	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4638	-0-	-12	-0-	4638	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	840	N	673	-0-	-167	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	806	N	459	-0-	-347	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2809	-0-	-570	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2466	-0-	-804	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2255	-0-	-1000	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2200	-0-	-621	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2211	-0-	-519	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2604	-0-	-217	-0-	2604	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	2296	-0-	-184	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
07	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
08	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
09	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	2317	-0-	-163	-0-	2317	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
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
*10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

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

05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

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

05	3193	X	540	-0-	-2653	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	511	-0-	-1619	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	899	X	510	-0-	-389	-0-	510	2			N	-0-					-0-
08	899	X	529	-0-	-370	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09	870	X	625	-0-	-245	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*10	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

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

05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
06	990	N	559	-0-	-431	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
*10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1263	-0-	-207	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	954	-0-	-627	-0-	954	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1206	-0-	-344	-0-	1206	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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3404	-0-	404	404	3404	2			N	-0-					-0-
07	759	N	355	-0-	-404	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

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

05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
*10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

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

05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-

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

05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
*10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

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

05	5084	X	4633	-0-	-451	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4574	-0-	-226	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3987	-0-	-880	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4233	-0-	-603	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	3725	-0-	-925	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4182	-0-	-530	-0-	4182	2			N	-0-					-0-

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

05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
*10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-

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

05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	960	N	919	-0-	-41	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
*10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	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
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900

05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
06	990	N	856	-0-	-134	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	845	-0-	-178	-0-	845	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	961	-0-	-62	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09	870	N	559	-0-	-311	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-

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

05	2387	N	2349	-0-	-38	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2209	-0-	-71	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
*10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

05	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
06	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
*10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-

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

05	2077	N	1774	-0-	-303	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1994	-0-	-16	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
09	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
*10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-

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

05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	879	-0-	-231	-0-	879	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

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

05	1302	N	788	-0-	-514	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	635	-0-	-415	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	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
05	4092	X	3928	-0-	-164	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3713	-0-	-247	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3731	-0-	-330	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3940	-0-	-59	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3392	-0-	-478	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3886	-0-	-51	-0-	3886	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
*10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	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

05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	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

05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
*10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	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

05	5239	X	5115	-0-	-124	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
06	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
07	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	5170	-0-	-69	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
09	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4680	-0-	-559	-0-	4680	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

05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2934	-0-	-445	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
09	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3068	-0-	-311	-0-	3068	2			N	-0-					-0-

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

05	3751	X	2916	-0-	-835	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3271	-0-	-239	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3096	-0-	-35	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3048	-0-	-222	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3149	-0-	-230	-0-	3149	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
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	775	N	480	-0-	-295	-0-	480	2			N	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-

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

05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
07	992	N	839	-0-	-153	-0-	839	2			N	-0-					-0-
08	992	N	884	-0-	-108	-0-	884	2			N	-0-					-0-
09	960	N	814	-0-	-146	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
06	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2566	-0-	-162	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2598	-0-	-378	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2345	-0-	-535	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2511	-0-	-465	-0-	2511	2			N	-0-					-0-

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

05	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
06	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
07	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
08	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
09	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
*10	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	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

05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1702	-0-	-248	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

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

05	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
06	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
07	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
*10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	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
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
06	1590 N	1575	-0-	-15	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	1767 N	1709	-0-	-58	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
09	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
*10	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-

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

05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
10	496 N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					-0-

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

05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
08	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
09	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
*10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065

05	3751 X	3399	-0-	-352	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
06	3630 X	2306	-0-	-1324	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
07	3751 X	2780	-0-	-971	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
08	3751 X	3197	-0-	-554	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
09	3630 X	3359	-0-	-271	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
10	3410 X	3228	-0-	-182	-0-	3228	2			N	-0-					-0-

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

05	3689 X	3433	-0-	-256	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
06	3570 X	3230	-0-	-340	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
07	3689 X	3299	-0-	-390	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
08	3658 X	2852	-0-	-806	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
09	3450 X	2720	-0-	-730	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
10	3441 X	2748	-0-	-693	-0-	2748	2			N	-0-					-0-

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

05	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
06	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
07	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
08	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
09	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
*10	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-

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

05	3255 X	2954	-0-	-301	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
06	3030 X	2911	-0-	-119	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
07	3131 X	2776	-0-	-355	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
08	3038 X	2496	-0-	-542	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
09	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
10	3007 X	2682	-0-	-325	-0-	2682	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
05	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1313	-0-	-299	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
*10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-

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

05	2976	X	2926	-0-	-50	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
07	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
08	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
09	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
*10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

05	2852	X	2562	-0-	-290	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2688	-0-	-164	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2540	-0-	-33	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2784	-0-	-156	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
*10	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

05	3100	N	6434	-0-	3334	16966	6434	2			N	-0-					-0-
06	22174	X	5208	-0-	-16966	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
09	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
*10	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	12677	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

05	4092	X	2061	-0-	-2031	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	182	-0-	-3778	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	1867	-0-	-2225	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2074	-0-	-1832	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
09	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
*10	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	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

05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
06	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2289	-0-	-171	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
*10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

05	2449	N	2090	-0-	-359	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	1940	-0-	-400	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2168	-0-	-2	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	2141	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
05	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
06	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
07	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
08	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
09	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
*10	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294 N	2177	-0-	-117	-0-	2177	2			N	-0-					19
06	2220 N	2005	-0-	-215	-0-	2005	2			N	-0-					19
07	2294 N	2165	-0-	-129	-0-	2165	2			N	-0-					19
08	2170 N	2059	-0-	-111	-0-	2059	2			N	-0-					19
09	2010 N	1952	-0-	-58	-0-	1952	2			N	-0-					19
*10	3100 N	4427	-0-	1327	1327	4261	2	166	9	N	151					170

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317 X	2178	-0-	-1139	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
06	3210 X	2120	-0-	-1090	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
07	3317 X	2209	-0-	-1108	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
08	2821 X	2045	-0-	-776	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
09	2280 X	1886	-0-	-394	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
10	2201 X	1653	-0-	-548	-0-	1653	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
06	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
07	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
08	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
09	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
*10	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
06	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
07	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
08	1860 N	1245	-0-	-615	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
09	1770 N	1429	-0-	-341	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
*10	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	420 N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
06	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
07	2356 N	2313	-0-	-43	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
08	2356 N	2166	-0-	-190	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
09	2250 N	2173	-0-	-77	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
10	2325 N	1999	-0-	-326	-0-	1999	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
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
*10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
*10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

05	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2129	-0-	-196	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2177	-0-	-148	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	1899	-0-	-351	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1974	-0-	-165	-0-	1974	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
*10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

05	3689	X	3483	-0-	-206	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3512	-0-	-28	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3567	-0-	-60	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3576	-0-	-20	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3435	-0-	-75	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3515	-0-	-112	-0-	3515	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
07	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
09	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
*10	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	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
05	2976 X	2726	-0-	-250	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
06	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
07	3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
08	3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
09	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
10	2976 N	2551	-0-	-425	-0-	2551	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

05	1209 N	1197	-0-	-12	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	1104	-0-	-66	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
08	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
09	1110 N	918	-0-	-192	-0-	918	2			N	-0-					-0-
10	1085 N	777	-0-	-308	-0-	777	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
07	1581 N	1420	-0-	-161	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
08	1581 N	1381	-0-	-200	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
09	1530 N	1237	-0-	-293	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	1426 N	1262	-0-	-164	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

05	3075 N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
06	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
07	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
09	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
*10	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
07	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
08	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
09	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
10	3193 X	3041	-0-	-152	-0-	3041	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

05	1147 N	1020	-0-	-127	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	944	-0-	-76	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	944	-0-	-110	-0-	944	2			N	-0-					-0-
08	1023 N	924	-0-	-99	-0-	924	2			N	-0-					-0-
09	930 N	832	-0-	-98	-0-	832	2			N	-0-					-0-
10	930 N	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209596 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11306 PERF.10218 - 11135

05	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
07	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
09	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
*10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	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
05	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2		N	-0-			-0-
06	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2		N	-0-			-0-
07	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2		N	-0-			-0-
08	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2		N	-0-			-0-
09	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2		N	-0-			-0-
10	3875 X	3336	-0-	-539	-0-	3336	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		N	-0-			-0-
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
07	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		N	-0-			-0-
08	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		N	-0-			-0-
09	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2		N	-0-			-0-
*10	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

05	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2		N	-0-			-0-
06	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		N	-0-			-0-
07	2108 N	1583	-0-	-525	-0-	1583	2		N	-0-			-0-
08	2108 N	1755	-0-	-353	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
09	2040 N	1716	-0-	-324	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
*10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		N	-0-			-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

05	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		N	-0-			-0-
06	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		N	-0-			-0-
07	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-			-0-
08	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
*10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	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

05	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		N	-0-			-0-
06	2220 N	1744	-0-	-476	-0-	1744	2		N	-0-			-0-
07	2294 N	1835	-0-	-459	-0-	1835	2		N	-0-			-0-
08	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2		N	-0-			-0-
09	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		N	-0-			-0-
*10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

05	5704 X	4837	-0-	-867	-0-	4837	2		N	-0-			72
06	5520 X	5178	-0-	-342	-0-	5178	2		N	-0-			72
07	5704 X	4768	-0-	-936	-0-	4768	2		N	-0-			72
08	5704 X	5126	-0-	-578	-0-	5126	2		N	-0-			72
09	5190 X	5009	-0-	-181	-0-	5009	2		N	-0-			72
10	5363 X	5315	-0-	-48	-0-	5315	2		N	-0-			72

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

05	1953 X	1738	-0-	-215	-0-	1738	2		N	-0-			-0-
06	1650 X	1513	-0-	-137	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
07	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
08	1736 X	1154	-0-	-582	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
09	1680 X	1109	-0-	-571	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
10	1922 X	964	-0-	-958	-0-	964	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
05	899 N	826	-0-	-73	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	840 N	830	-0-	-10	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
10	868 N	787	-0-	-81	-0-	787	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

05	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
06	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
07	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
08	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
09	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
*10	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

05	2170 N	2015	-0-	-155	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
06	2070 N	1755	-0-	-315	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
07	2170 N	1716	-0-	-454	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
08	2015 N	1658	-0-	-357	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
*10	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

05	3348 X	3084	-0-	-264	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
06	3240 X	2865	-0-	-375	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	3081	-0-	-112	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
08	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
09	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
*10	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	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

05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
06	1770 N	1710	-0-	-60	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
08	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
09	1710 N	1361	-0-	-349	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
10	1829 N	1665	-0-	-164	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

05	3162 X	2826	-0-	-336	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
06	2850 X	2610	-0-	-240	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	2617	-0-	-328	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
08	2945 X	2566	-0-	-379	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
09	2850 X	2474	-0-	-376	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
10	2821 X	1777	-0-	-1044	-0-	1777	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

05	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
06	1890 N	1878	-0-	-12	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
07	1953 N	1883	-0-	-70	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
08	1984 N	1892	-0-	-92	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
09	1890 N	1837	-0-	-53	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
10	1891 N	1822	-0-	-69	-0-	1822	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
05	1705	N	1348	-0-	-357	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1567	-0-	-83	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
*10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

05	1674	X	1456	-0-	-218	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
06	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1703	-0-	-436	-0-	1703	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

05	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
06	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
07	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3250	-0-	150	150	3250	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

05	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
06	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5971	-0-	-694	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6416	-0-	-621	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	5446	-0-	-1364	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	5453	-0-	-1584	-0-	5453	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

05	2976	X	2535	-0-	-441	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3224	-0-	124	124	3224	2			N	-0-					-0-
08	3046	N	2922	-0-	-124	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2810	-0-	-70	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2793	-0-	-183	-0-	2793	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

05	3100	N	2474	-0-	-626	114	2474	2			N	-0-					-0-
06	2150	X	2036	-0-	-114	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
07	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
08	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
09	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
*10	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	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
05	2573 N	1960	-0-	-613	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
06	2430 N	2128	-0-	-302	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
07	2325 N	2291	-0-	-34	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
09	2130 N	1414	-0-	-716	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
10	2294 N	2293	-0-	-1	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

05	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
06	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
07	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
08	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
09	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
*10	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

05	4464 X	4452	-0-	-12	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
06	4320 X	4024	-0-	-296	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
07	4495 X	3945	-0-	-550	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
08	4495 X	4004	-0-	-491	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
09	4350 X	3576	-0-	-774	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
10	4464 X	4211	-0-	-253	-0-	4211	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

05	5052 X	2700	-0-	-2352	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
06	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
07	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
08	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
09	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
*10	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

05	1674 N	1214	-0-	-460	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
06	1380 N	985	-0-	-395	-0-	985	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	1029	-0-	-397	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
08	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
*10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

05	3193 X	1806	-0-	-1387	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	2106	-0-	-984	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
07	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
08	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
09	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
*10	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
*10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	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
05	3813 X	3358	-0-	-455	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
06	3480 X	3290	-0-	-190	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
07	3596 X	3311	-0-	-285	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
08	3596 X	3251	-0-	-345	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
09	3300 X	3077	-0-	-223	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
10	3410 X	3056	-0-	-354	-0-	3056	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

05	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
06	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
07	2914 X	1935	-0-	-979	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
08	3100 X	2281	-0-	-819	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
09	3000 X	2214	-0-	-786	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
10	3100 X	2466	-0-	-634	-0-	2466	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

05	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
06	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
07	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
08	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
09	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
*10	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

05	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
06	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
07	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
09	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
*10	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

05	5898 X	3264	-0-	-2634	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
06	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
07	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
08	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
09	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
*10	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
07	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
08	1550 N	1465	-0-	-85	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
10	1550 N	1235	-0-	-315	-0-	1235	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
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
*10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	690	N	599	-0-	-91	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

05	4402	X	4014	-0-	-388	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3790	-0-	-302	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3691	-0-	-308	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3586	-0-	-434	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3210	-0-	-944	-0-	3210	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

05	4464	X	4118	-0-	-346	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
06	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
07	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4268	-0-	-112	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4362	-0-	-164	-0-	4362	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
09	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
*10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
09	780	N	693	-0-	-87	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	806	N	323	-0-	-483	-0-	323	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2265	-0-	-285	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2316	-0-	-195	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2364	-0-	-116	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2218	-0-	-62	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2282	-0-	-43	-0-	2282	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
05	3224	X	1578	-0-	-1646	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1401	-0-	-969	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1702	-0-	-251	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1584	-0-	-338	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	1311	-0-	-279	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
10	1705	X	1129	-0-	-576	-0-	1129	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

05	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	N	648	-0-	-902	-0-	648	2			N	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
*10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

05	3999	X	3747	-0-	-252	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3577	-0-	-293	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3821	-0-	-178	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3856	-0-	-112	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3756	-0-	-57	-0-	3756	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
07	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
08	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
09	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
*10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	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

05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	611	-0-	-619	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	468	-0-	-803	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
10	775	N	251	-0-	-524	-0-	251	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

05	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1443	-0-	-477	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
*10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	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
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-			-0-
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
07	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		N	-0-			-0-
08	1643 N	1637	-0-	-6	-0-	1637	2		N	-0-			-0-
09	1650 N	1499	-0-	-151	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
10	1705 N	1420	-0-	-285	-0-	1420	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

05	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2		N	-0-			-0-
06	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2		N	-0-			-0-
07	1860 N	1510	-0-	-350	-0-	1510	2		N	-0-			-0-
08	2573 N	1164	-0-	-1409	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
09	2160 N	732	-0-	-1428	-0-	732	2		N	-0-			-0-
10	1519 N	638	-0-	-881	-0-	638	2		N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

05	2945 X	2852	-0-	-93	-0-	2852	2		N	-0-			-0-
06	2850 X	2641	-0-	-209	-0-	2641	2		N	-0-			-0-
07	2945 X	2509	-0-	-436	-0-	2509	2		N	-0-			-0-
08	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2		N	-0-			-0-
09	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2		N	-0-			-0-
*10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
10	1178 N	936	-0-	-242	-0-	936	2		N	-0-			-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-			-0-
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-			-0-
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-			-0-
*10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

05	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2		N	-0-			-0-
06	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2		N	-0-			-0-
07	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2		N	-0-			-0-
08	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2		N	-0-			-0-
09	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2		N	-0-			-0-
*10	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	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

05	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		N	-0-			-0-
06	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2		N	-0-			-0-
07	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		N	-0-			-0-
08	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2		N	-0-			-0-
09	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2		N	-0-			-0-
*10	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
*10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
*10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

05	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1458	-0-	-309	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1045	-0-	-474	-0-	1045	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

05	2883	N	2862	-0-	-21	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	2665	-0-	-125	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2698	-0-	-154	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
08	2852	N	2750	-0-	-102	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2595	-0-	-75	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2549	-0-	-148	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
06	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
07	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
08	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*10	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	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
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

05	3317	X	2660	-0-	-657	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	1497	-0-	-1713	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2489	-0-	-828	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2685	-0-	-632	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2576	-0-	-634	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2055	-0-	-611	-0-	2055	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
07	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
*10	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3165	-0-	165	165	3165	2			N	-0-					-0-
*10	2261	N	2096	-0-	-165	-0-	2096	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

05	6510	X	6152	-0-	-358	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
07	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
08	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	6265	-0-	-35	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
*10	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

05	2201	N	2005	-0-	-196	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1923	-0-	-237	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
*10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

05	3193	X	3142	-0-	-51	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2586	-0-	-504	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2893	-0-	-300	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	1698	-0-	-1495	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	1107	-0-	-1983	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	1295	-0-	-1836	-0-	1295	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
05	2294 X	1618	-0-	-676	-0-	1618	2		N	-0-			-0-
06	2220 X	1679	-0-	-541	-0-	1679	2		N	-0-			-0-
07	2294 X	1844	-0-	-450	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
08	1984 X	1855	-0-	-129	-0-	1855	2		N	-0-			-0-
09	1740 X	1626	-0-	-114	-0-	1626	2		N	-0-			-0-
10	1829 N	1572	-0-	-257	-0-	1572	2		N	-0-			-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	992	-0-	992	992	992	2		N	-0-			-0-
10	SHUT IN	6476	-0-	6476	7468	6476	2		N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

05	4371 X	4265	-0-	-106	-0-	4265	2		N	-0-			-0-
06	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2		N	-0-			-0-
07	4495 X	4269	-0-	-226	-0-	4269	2		N	-0-			-0-
08	4495 X	4279	-0-	-216	-0-	4279	2		N	-0-			-0-
09	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2		N	-0-			-0-
10	4619 X	4209	-0-	-410	-0-	4209	2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

05	4433 X	1816	-0-	-2617	-0-	1816	2		N	-0-			-0-
06	4320 X	3455	-0-	-865	-0-	3455	2		N	-0-			-0-
07	4464 X	4366	-0-	-98	-0-	4366	2		N	-0-			-0-
08	4464 X	4383	-0-	-81	-0-	4383	2		N	-0-			-0-
09	4320 X	3960	-0-	-360	-0-	3960	2		N	-0-			-0-
10	4371 X	4346	-0-	-25	-0-	4346	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

05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
*10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

05	1581 N	1339	-0-	-242	-0-	1339	2		N	-0-			-0-
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3175	-0-	75	75	3175	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	3725	-0-	625	700	3725	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	3932	-0-	932	1632	3932	2		N	-0-			-0-
*10	5351 X	3719	-0-	-1632	-0-	3719	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

05	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	7899	2		N	-0-			-0-
06	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2		N	-0-			-0-
07	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2		N	-0-			-0-
08	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2		N	-0-			-0-
09	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2		N	-0-			-0-
*10	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	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
05	2821	X	2223	-0-	-598	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2048	-0-	-682	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1817	-0-	-1004	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
08	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
09	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
*10	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

05	14942	X	13933	-0-	-1009	-0-	13933	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	13428	-0-	-1032	-0-	13428	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	13863	-0-	-304	-0-	13863	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	13141	-0-	-778	-0-	13141	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	11183	-0-	-2287	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	12803	-0-	-1116	-0-	12803	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

05	3100	N	3225	-0-	125	305	3225	2			N	-0-					-0-
06	2944	N	2639	-0-	-305	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2223	-0-	-598	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	959	-0-	-1862	-0-	959	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	1058	-0-	-1672	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
*10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

05	930	N	771	-0-	-159	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
09	780	N	670	-0-	-110	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3559	-0-	459	459	3559	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

05	32695	X	32695	-0-	-0-	-0-	32695	2			N	-0-					-0-
06	30323	X	30323	-0-	-0-	-0-	30323	2			N	-0-					-0-
07	29545	X	29545	-0-	-0-	-0-	29545	2			N	-0-					-0-
08	26967	X	26967	-0-	-0-	-0-	26967	2			N	-0-					-0-
09	24810	X	24810	-0-	-0-	-0-	24810	2			N	-0-					-0-
*10	24374	X	24374	-0-	-0-	-0-	24374	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

05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
*10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
*10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	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
05	9021 X	6334	-0-	-2687	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
06	7380 X	5920	-0-	-1460	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
07	6541 X	6046	-0-	-495	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
08	6386 X	5446	-0-	-940	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
09	6180 X	3961	-0-	-2219	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
10	6324 X	3536	-0-	-2788	-0-	3536	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

05	1612 N	1281	-0-	-331	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
06	1350 N	1205	-0-	-145	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	984	-0-	-318	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	1271 N	1030	-0-	-241	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
09	1200 N	807	-0-	-393	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

05	1395 N	1148	-0-	-247	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
06	1200 N	1186	-0-	-14	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
08	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
09	1200 N	1059	-0-	-141	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
10	1178 N	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

05	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
06	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
07	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
08	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
09	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
*10	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	962	-0-	-118	-0-	962	2			N	-0-					-0-
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
08	1054 N	948	-0-	-106	-0-	948	2			N	-0-					-0-
09	960 N	955	-0-	-5	-0-	955	2			N	-0-					-0-
10	1116 N	965	-0-	-151	-0-	965	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

05	5177 X	4998	-0-	-179	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
06	5010 X	4756	-0-	-254	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
07	5177 X	4729	-0-	-448	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
08	5084 X	3251	-0-	-1833	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
09	4920 X	2953	-0-	-1967	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
10	4991 X	4866	-0-	-125	-0-	4866	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

05	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
06	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
07	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
08	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
09	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
*10	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	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
05	2976 X	2849	-0-	-127	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
06	2880 X	2427	-0-	-453	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
07	2573 X	2020	-0-	-553	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
08	2852 X	2796	-0-	-56	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
09	2760 X	2370	-0-	-390	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
10	2852 X	1933	-0-	-919	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

05	3472 X	3148	-0-	-324	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
06	3480 X	3425	-0-	-55	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
07	3596 X	3085	-0-	-511	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
08	3596 X	3253	-0-	-343	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
09	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
10	3534 X	2388	-0-	-1146	-0-	2388	2			N	-0-					-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

05	10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
06	14957 X	14957	-0-	-0-	-0-	14957	2			N	-0-					-0-
07	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
08	8680 X	8415	-0-	-265	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
09	8400 X	6678	-0-	-1722	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
10	8680 X	6227	-0-	-2453	-0-	6227	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

05	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
06	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
07	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
08	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
09	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
*10	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

05	2790 X	1945	-0-	-845	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
06	2700 X	982	-0-	-1718	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	2790 X	1168	-0-	-1622	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
08	2790 X	1035	-0-	-1755	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
09	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
*10	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

05	4867 X	4305	-0-	-562	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
06	4710 X	3982	-0-	-728	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
07	4650 X	4123	-0-	-527	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
08	4371 X	3467	-0-	-904	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
09	4230 X	3454	-0-	-776	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
*10	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

05	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
06	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
07	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
08	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
09	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
*10	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	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
05	2573	N	1549	-0-	-1024	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	1553	-0-	-937	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1560	-0-	-145	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
08	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	661	-0-	-889	-0-	661	2			N	-0-					-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
*10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	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

05	1550	N	1349	-0-	-201	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1221	-0-	-99	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1229	-0-	-166	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

05	3100	N	3596	-0-	496	4950	3596	2			N	-0-					-0-
06	7749	X	2799	-0-	-4950	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
07	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
08	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
09	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
*10	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

05	17583	X	8115	-0-	-9468	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
06	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
07	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
08	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
*10	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

05	4433	X	3952	-0-	-481	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3871	-0-	-419	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3961	-0-	-348	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3792	-0-	-331	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3494	-0-	-376	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3613	-0-	-386	-0-	3613	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
05	5611	X	4937	-0-	-674	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
06	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	3877	-0-	-1734	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
08	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	2179	-0-	-3761	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	6072	-0-	-66	-0-	6072	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
*10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
06	780	N	588	-0-	-192	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
08	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
10	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
06	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
09	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
*10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

05	9269	X	6289	-0-	-2980	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	5198	-0-	-2752	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	5253	-0-	-2962	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7815	-0-	-121	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
09	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
*10	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

05	3224	X	1296	-0-	-1928	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	1153	-0-	-1967	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	1334	-0-	-1890	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
09	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
*10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	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
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

05	3968	X	3692	-0-	-276	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3442	-0-	-526	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3551	-0-	-417	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3261	-0-	-579	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3465	-0-	-503	-0-	3465	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

05	2745	N	2095	-0-	-650	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1717	-0-	-203	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1775	-0-	-209	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
09	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
*10	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
06	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
07	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
08	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
*10	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
07	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4287	-0-	-239	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4260	-0-	-120	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4413	-0-	-113	-0-	4413	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

05	3565	X	2671	-0-	-894	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3326	-0-	-124	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3252	-0-	-313	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2539	-0-	-468	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2250	-0-	-1080	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2775	-0-	-666	-0-	2775	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

05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
06	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
07	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
08	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
09	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
*10	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	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

05	5549 X	5193	-0-	-356	-0-	5176	2	17	9	N	15					125
06	5370 X	5029	-0-	-341	-0-	5021	2	8	9	N	7					132
07	5549 X	5133	-0-	-416	-0-	5122	2	11	9	N	10					142
08	5549 X	5088	-0-	-461	-0-	5078	2	10	9	N	9					151
09	5190 X	4849	-0-	-341	-0-	4842	2	7	9	N	6					157
10	5208 X	4972	-0-	-236	-0-	4962	2	10	9	N	9					166

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

05	5053 X	3178	-0-	-1875	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
06	10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
07	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
08	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
09	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
*10	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

05	5363 X	4011	-0-	-1352	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
06	5010 X	4428	-0-	-582	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
07	4991 X	4768	-0-	-223	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
08	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
09	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
10	4774 X	4564	-0-	-210	-0-	4564	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

05	2108 N	1954	-0-	-154	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
06	1860 N	1703	-0-	-157	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
07	1984 N	1796	-0-	-188	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
08	1953 N	1806	-0-	-147	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
09	1710 N	1611	-0-	-99	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
10	1798 N	1794	-0-	-4	-0-	1794	2			N	-0-					-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

05	3100 N	2777	-0-	-323	5902	2777	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	262	-0-	-2738	3164	262	2			N	-0-					-0-
07	3605 X	441	-0-	-3164	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
*10	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

05	12906 X	12906	-0-	-0-	-0-	12906	2			N	-0-					-0-
06	12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
07	12381 X	12381	-0-	-0-	-0-	12381	2			N	-0-					-0-
08	11877 X	11877	-0-	-0-	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
09	12052 X	12052	-0-	-0-	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
*10	11745 X	11745	-0-	-0-	-0-	11745	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
05	3038	X	2971	-0-	-67	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3021	-0-	-79	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2846	-0-	-214	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2768	-0-	-394	-0-	2768	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

05	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1493	-0-	-97	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

05	4929	X	4829	-0-	-100	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4433	-0-	-337	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4770	-0-	-159	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4725	-0-	-111	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4516	-0-	-164	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4652	-0-	-184	-0-	4652	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
07	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
08	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
09	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
*10	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

05	6138	X	4442	-0-	-1696	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	4344	-0-	-1596	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4452	-0-	-1004	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4097	-0-	-1359	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3836	-0-	-604	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3789	-0-	-706	-0-	3789	2			N	-0-					-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	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
05	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2		N	-0-			-0-
06	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2		N	-0-			-0-
07	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2		N	-0-			-0-
08	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2		N	-0-			-0-
09	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2		N	-0-			-0-
*10	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2		N	-0-			-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

05	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2		N	-0-			-0-
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
07	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		N	-0-			-0-
08	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2		N	-0-			-0-
09	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		N	-0-			-0-
10	2294 N	2124	-0-	-170	-0-	2124	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

05	4681 X	4544	-0-	-137	-0-	4544	2		N	-0-			-0-
06	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2		N	-0-			-0-
07	4681 X	578	-0-	-4103	-0-	578	2		N	-0-			-0-
08	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2		N	-0-			-0-
09	4530 X	1279	-0-	-3251	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
*10	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

05	6014 X	2203	-0-	-3811	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
06	4500 X	1696	-0-	-2804	-0-	1696	2		N	-0-			-0-
07	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2		N	-0-			-0-
08	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2		N	-0-			-0-
09	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2		N	-0-			-0-
*10	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2		N	-0-			-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

05	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		N	-0-			-0-
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
09	1350 N	828	-0-	-522	-0-	828	2		N	-0-			-0-
10	1395 N	780	-0-	-615	-0-	780	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

05	2511 X	2261	-0-	-250	-0-	2261	2		N	-0-			-0-
06	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2		N	-0-			-0-
07	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2		N	-0-			-0-
08	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2		N	-0-			-0-
09	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2		N	-0-			-0-
*10	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

05	4929 X	4826	-0-	-103	-0-	4826	2		N	-0-			-0-
06	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2		N	-0-			-0-
07	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2		N	-0-			-0-
08	4960 X	4958	-0-	-2	-0-	4958	2		N	-0-			-0-
09	4830 X	4765	-0-	-65	-0-	4765	2		N	-0-			-0-
10	4991 X	4713	-0-	-278	-0-	4713	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
05	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
06	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
07	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	3463	-0-	363	363	3463	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	3346	-0-	346	709	3346	2			N	-0-					-0-
*10	3100 N	3514	-0-	414	1123	3514	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
*10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

05	4929 X	4889	-0-	-40	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
06	4770 X	4261	-0-	-509	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
07	4929 X	4189	-0-	-740	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
08	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
09	4770 X	4114	-0-	-656	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
10	4898 X	3276	-0-	-1622	-0-	3276	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

05	4464 X	4242	-0-	-222	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
06	4320 X	4007	-0-	-313	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
07	4464 X	4172	-0-	-292	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
08	4464 X	4038	-0-	-426	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
09	4170 X	4079	-0-	-91	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
10	4247 X	3845	-0-	-402	-0-	3845	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

05	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
06	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
07	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
08	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
09	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
*10	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

05	2914 N	2877	-0-	-37	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
06	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
07	2914 N	2799	-0-	-115	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
08	2883 N	2750	-0-	-133	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
09	2790 N	2734	-0-	-56	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
10	2790 N	2745	-0-	-45	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	915	-0-	-165	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	881	-0-	-328	-0-	881	2			N	-0-					-0-
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
*10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	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
05	4278	X	3881	-0-	-397	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3149	-0-	-541	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3228	-0-	-522	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
*10	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
08	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
09	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
*10	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
*10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

05	2883	X	2662	-0-	-221	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2614	-0-	-56	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2623	-0-	-105	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2575	-0-	-91	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2497	-0-	-113	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2573	-0-	-62	-0-	2573	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

05	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
06	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3593	-0-	-189	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3179	-0-	-603	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2830	-0-	-830	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
*10	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

05	1767	X	885	-0-	-882	-0-	885	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1077	-0-	-633	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
08	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
*10	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

05	17213	X	17213	-0-	-0-	-0-	17213	2			N	-0-					-0-
06	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	15268	2			N	-0-					-0-
07	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
08	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
09	13129	X	13129	-0-	-0-	-0-	13129	2			N	-0-					-0-
*10	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	12468	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
05	3627 X	2874	-0-	-753	-0-	2874	2		N	-0-			-0-
06	3510 X	2569	-0-	-941	-0-	2569	2		N	-0-			-0-
07	3627 X	2781	-0-	-846	-0-	2781	2		N	-0-			-0-
08	2883 X	2759	-0-	-124	-0-	2759	2		N	-0-			-0-
09	2790 X	2677	-0-	-113	-0-	2677	2		N	-0-			-0-
10	2883 X	2456	-0-	-427	-0-	2456	2		N	-0-			-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3613	-0-	613	613	3613	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	4219	-0-	1119	1732	4219	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	3309	-0-	209	1941	3309	2		N	-0-			-0-
09	5319 X	3378	-0-	-1941	-0-	3378	2		N	-0-			-0-
10	2883 X	2712	-0-	-171	-0-	2712	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

05	6107 X	4991	-0-	-1116	-0-	4991	2		N	-0-			-0-
06	5580 X	5179	-0-	-401	-0-	5179	2		N	-0-			-0-
07	5766 X	5451	-0-	-315	-0-	5451	2		N	-0-			-0-
08	5735 X	5308	-0-	-427	-0-	5308	2		N	-0-			-0-
09	5190 X	4946	-0-	-244	-0-	4946	2		N	-0-			-0-
10	5456 X	5289	-0-	-167	-0-	5289	2		N	-0-			-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

05	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2		N	-0-			-0-
06	4350 X	3913	-0-	-437	-0-	3913	2		N	-0-			-0-
07	4495 X	3802	-0-	-693	-0-	3802	2		N	-0-			-0-
08	4495 X	3083	-0-	-1412	-0-	3083	2		N	-0-			-0-
09	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2		N	-0-			-0-
10	4495 X	3719	-0-	-776	-0-	3719	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

05	62950 X	62950	-0-	-0-	-0-	62950	2		N	-0-			-0-
06	58610 X	58610	-0-	-0-	-0-	58610	2		N	-0-			-0-
07	59091 X	59091	-0-	-0-	-0-	59091	2		N	-0-			-0-
08	58881 X	58881	-0-	-0-	-0-	58881	2		N	-0-			-0-
09	56058 X	56058	-0-	-0-	-0-	56058	2		N	-0-			-0-
*10	56462 X	56462	-0-	-0-	-0-	56462	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

05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2		N	-0-			-0-
06	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
07	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2		N	-0-			-0-
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
09	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		N	-0-			-0-
*10	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-			-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

05	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	9265	2		N	-0-			-0-
06	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2		N	-0-			-0-
07	9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	2		N	-0-			-0-
08	9269 X	9045	-0-	-224	-0-	9045	2		N	-0-			-0-
09	8970 X	8309	-0-	-661	-0-	8309	2		N	-0-			-0-
10	9331 X	8304	-0-	-1027	-0-	8304	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
05	4247	X	3678	-0-	-569	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3449	-0-	-331	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3626	-0-	-280	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3629	-0-	-60	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3530	-0-	-40	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3407	-0-	-282	-0-	3407	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

05	5611	X	4090	-0-	-1521	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	2755	-0-	-2675	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	2368	-0-	-3243	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	3221	-0-	-2111	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	2449	-0-	-1511	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	2349	-0-	-1743	-0-	2349	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
07	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
*10	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

05	3193	X	2564	-0-	-629	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2390	-0-	-700	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2002	-0-	-1191	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	1663	-0-	-910	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2214	-0-	-276	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	1952	-0-	-621	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

05	7440	X	5645	-0-	-1795	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	7043	-0-	-157	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	5142	-0-	-2298	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	2576	-0-	-4802	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	4113	-0-	-2937	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6685	-0-	-600	-0-	6685	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
05	2728	X	2441	-0-	-287	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2043	-0-	-597	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2371	-0-	-78	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2200	-0-	-466	-0-	2200	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

05	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
08	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
09	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
*10	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
06	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
07	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
08	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
09	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2257	-0-	-285	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3245	-0-	-25	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
*10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

05	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
06	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
07	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
08	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
09	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
*10	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

05	6076	X	5131	-0-	-945	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4095	-0-	-1785	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5460	-0-	-554	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5271	-0-	-464	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	3276	-0-	-1854	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4009	-0-	-1447	-0-	4009	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
05	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	2		N	-0-			-0-
06	7200 X	5634	-0-	-1566	-0-	5634	2		N	-0-			-0-
07	7440 X	7303	-0-	-137	-0-	7303	2		N	-0-			-0-
08	7750 X	4491	-0-	-3259	-0-	4491	2		N	-0-			-0-
09	7500 X	7344	-0-	-156	-0-	7344	2		N	-0-			-0-
10	7750 X	7262	-0-	-488	-0-	7262	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

05	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2		N	-0-			-0-
06	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2		N	-0-			-0-
07	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2		N	-0-			-0-
08	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2		N	-0-			-0-
09	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2		N	-0-			-0-
10	2976 X	2660	-0-	-316	-0-	2660	2		N	-0-			-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

05	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2		N	-0-			-0-
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
07	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-			-0-
08	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		N	-0-			-0-
09	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
*10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-			-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

05	8773 X	722	-0-	-8051	-0-	722	2		N	-0-			-0-
06	10685 X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	2		N	-0-			-0-
07	10562 X	10562	-0-	-0-	-0-	10562	2		N	-0-			-0-
08	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2		N	-0-			-0-
09	10200 X	8534	-0-	-1666	-0-	8534	2		N	-0-			-0-
10	10540 X	9342	-0-	-1198	-0-	9342	2		N	-0-			-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
08	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2		N	-0-			-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
*10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

05	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2		N	-0-			-0-
06	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2		N	-0-			-0-
07	2666 X	120	-0-	-2546	-0-	120	2		N	-0-			-0-
08	2666 X	6	-0-	-2660	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2		N	-0-			-0-
*10	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

05	4836 X	1451	-0-	-3385	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
06	4680 X	2617	-0-	-2063	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
07	4836 X	1352	-0-	-3484	-0-	1352	2		N	-0-			-0-
08	4836 X	3284	-0-	-1552	-0-	3284	2		N	-0-			-0-
09	3090 X	2127	-0-	-963	-0-	2127	2		N	-0-			-0-
*10	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	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
05	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
06	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
08	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4727	-0-	-1213	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
*10	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

05	2852	X	2201	-0-	-651	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2897	-0-	-141	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2833	-0-	-205	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	1980	-0-	-1020	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2667	-0-	-433	-0-	2667	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1883	-0-	-427	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
07	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1081	-0-	-809	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	2192	-0-	-629	-0-	2192	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

05	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
07	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
08	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
09	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
*10	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
*10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4619	X	4126	-0-	-493	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3828	-0-	-642	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	2634	-0-	-1985	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	2943	-0-	-1366	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	2695	-0-	-1475	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	2871	-0-	-1252	-0-	2871	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

05	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
06	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	3150	-0-	-105	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
08	3255 X	3189	-0-	-66	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
09	3150 X	3021	-0-	-129	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
10	3255 X	3163	-0-	-92	-0-	3163	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

05	1674 N	1260	-0-	-414	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
*10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

05	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
06	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
07	5239 X	4333	-0-	-906	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
08	5239 X	4354	-0-	-885	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
09	5070 X	4319	-0-	-751	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
10	5239 X	4061	-0-	-1178	-0-	4061	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

05	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
06	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
07	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
08	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
09	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
*10	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

05	3813 X	3347	-0-	-466	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
06	3690 X	2747	-0-	-943	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
07	3813 X	2545	-0-	-1268	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
08	3627 X	2813	-0-	-814	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
09	3240 X	1670	-0-	-1570	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
*10	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

05	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
06	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
07	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
08	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
09	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
*10	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	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
05	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2		N	-0-			-0-
06	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		N	-0-			-0-
07	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2		N	-0-			-0-
08	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2		N	-0-			-0-
09	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2		N	-0-			-0-
*10	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

05	6448 X	5629	-0-	-819	-0-	5629	2		N	-0-			-0-
06	6090 X	5463	-0-	-627	-0-	5463	2		N	-0-			-0-
07	5859 X	5273	-0-	-586	-0-	5273	2		N	-0-			-0-
08	5859 X	3713	-0-	-2146	-0-	3713	2		N	-0-			-0-
09	5610 X	5394	-0-	-216	-0-	5394	2		N	-0-			-0-
10	5642 X	5235	-0-	-407	-0-	5235	2		N	-0-			-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

05	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2		N	-0-			-0-
06	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2		N	-0-			-0-
07	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2		N	-0-			-0-
08	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2		N	-0-			-0-
09	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2		N	-0-			-0-
*10	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770

05	4278 X	4154	-0-	-124	-0-	4154	2		N	-0-			-0-
06	4230 X	3790	-0-	-440	-0-	3790	2		N	-0-			-0-
07	4371 X	3726	-0-	-645	-0-	3726	2		N	-0-			-0-
08	4371 X	4301	-0-	-70	-0-	4301	2		N	-0-			-0-
09	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2		N	-0-			-0-
*10	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2		N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

05	5239 X	4490	-0-	-749	-0-	4490	2		N	-0-			-0-
06	5070 X	4137	-0-	-933	-0-	4137	2		N	-0-			-0-
07	5239 X	4310	-0-	-929	-0-	4310	2		N	-0-			-0-
08	5239 X	3314	-0-	-1925	-0-	3314	2		N	-0-			-0-
09	4890 X	3669	-0-	-1221	-0-	3669	2		N	-0-			-0-
10	4495 X	3133	-0-	-1362	-0-	3133	2		N	-0-			-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

05	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2		N	-0-			-0-
06	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2		N	-0-			-0-
07	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2		N	-0-			-0-
08	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2		N	-0-			-0-
09	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2		N	-0-			-0-
*10	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	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
05	4185 X	3063	-0-	-1122	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
06	4050 X	1735	-0-	-2315	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
07	4185 X	1839	-0-	-2346	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
08	4185 X	1622	-0-	-2563	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
09	4050 X	2239	-0-	-1811	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
*10	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
*10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

05	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
06	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
07	11366 X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
08	10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
09	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
*10	11658 X	11658	-0-	-0-	-0-	11658	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

05	5115 X	4623	-0-	-492	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
06	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
07	5115 X	4861	-0-	-254	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
08	5115 X	4134	-0-	-981	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
09	4950 X	4655	-0-	-295	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
10	5115 X	4870	-0-	-245	-0-	4870	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

05	3782 X	2269	-0-	-1513	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
06	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
07	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
08	3782 X	3000	-0-	-782	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
09	3660 X	1654	-0-	-2006	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
10	3782 X	1632	-0-	-2150	-0-	1632	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

05	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
06	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
07	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
08	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
09	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
*10	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

05	1457 X	575	-0-	-882	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	1110 N	123	-0-	-987	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	4668	-0-	1568	1568	4668	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	6750	-0-	3650	5218	6750	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	6046	-0-	3046	8264	6046	2			N	-0-					-0-
*10	14133 X	5869	-0-	-8264	-0-	5869	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
05	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2		N	-0-			-0-
06	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2		N	-0-			-0-
07	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2		N	-0-			-0-
08	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2		N	-0-			-0-
09	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2		N	-0-			-0-
*10	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2		N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

05	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2		N	-0-			-0-
06	5790 X	4672	-0-	-1118	-0-	4672	2		N	-0-			-0-
07	5983 X	5199	-0-	-784	-0-	5199	2		N	-0-			-0-
08	5983 X	5447	-0-	-536	-0-	5447	2		N	-0-			-0-
09	5790 X	5185	-0-	-605	-0-	5185	2		N	-0-			-0-
10	5983 X	4892	-0-	-1091	-0-	4892	2		N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 12890

05	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2		N	-0-			-0-
06	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2		N	-0-			-0-
07	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2		N	-0-			-0-
08	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-			-0-
09	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
*10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-			-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3037	-0-	37	37	3037	2		N	-0-			-0-
07	3065 N	3028	-0-	-37	-0-	3028	2		N	-0-			-0-
08	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2		N	-0-			-0-
09	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2		N	-0-			-0-
*10	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2		N	-0-			-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

05	9238 X	8643	-0-	-595	-0-	8643	2		N	-0-			-0-
06	8670 X	8271	-0-	-399	-0-	8271	2		N	-0-			-0-
07	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2		N	-0-			-0-
08	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2		N	-0-			-0-
09	8370 X	8313	-0-	-57	-0-	8313	2		N	-0-			-0-
10	8990 X	8065	-0-	-925	-0-	8065	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			-0-
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			-0-
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-			-0-
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-
*10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	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
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
09	1020 N	937	-0-	-83	-0-	937	2			N	-0-					-0-
10	1054 N	997	-0-	-57	-0-	997	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	240 N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

05	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
06	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
07	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
08	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
09	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
*10	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	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

05	5611 X	5377	-0-	-234	-0-	5366	2	11	9	N	10					93
06	5430 X	5122	-0-	-308	-0-	5111	2	11	9	N	10					103
07	5549 X	5340	-0-	-209	-0-	5329	2	11	9	N	10					113
08	5487 X	5286	-0-	-201	-0-	5276	2	10	9	N	9					122
09	5220 X	5111	-0-	-109	-0-	5083	2	28	9	N	25					147
10	5363 X	5182	-0-	-181	-0-	5175	2	7	9	N	6					153

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

05	1488 X	1368	-0-	-120	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
06	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
07	1488 X	1368	-0-	-120	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
08	1488 X	1371	-0-	-117	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
09	1440 X	1320	-0-	-120	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
10	1488 X	1352	-0-	-136	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
06	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
07	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
08	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
09	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
10	2170 N	2134	-0-	-36	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

05	1364 N	1271	-0-	-93	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
06	1320 N	829	-0-	-491	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
08	1271 N	1113	-0-	-158	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
*10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	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
05	3100 X	1185	-0-	-1915	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	2760 X	144	-0-	-2616	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

05	7626 X	6572	-0-	-1054	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
06	7350 X	6383	-0-	-967	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
07	7223 X	6526	-0-	-697	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
08	6975 X	6327	-0-	-648	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
09	6540 X	6015	-0-	-525	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
10	6603 X	5970	-0-	-633	-0-	5970	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

05	4371 X	4104	-0-	-267	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
06	4230 X	3999	-0-	-231	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
07	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
08	4092 X	3759	-0-	-333	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
09	3990 X	3565	-0-	-425	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
10	4371 X	3449	-0-	-922	-0-	3449	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

05	3968 X	3844	-0-	-124	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
06	3840 X	3458	-0-	-382	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
07	3968 X	3549	-0-	-419	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
08	3968 X	3745	-0-	-223	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
09	3780 X	3567	-0-	-213	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
*10	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

05	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
06	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
07	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
08	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
09	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
*10	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

05	7099 X	6853	-0-	-246	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
06	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
07	7037 X	5609	-0-	-1428	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
08	7037 X	6880	-0-	-157	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
09	6960 X	6576	-0-	-384	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
10	7192 X	6415	-0-	-777	-0-	6415	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

05	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
06	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
07	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
08	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
09	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
10	5084 X	4820	-0-	-264	-0-	4820	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
05	3844 X	3772	-0-	-72	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
06	3720 X	3424	-0-	-296	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
07	3844 X	3330	-0-	-514	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
08	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
09	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
*10	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

05	4402 X	4312	-0-	-90	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
06	4230 X	3967	-0-	-263	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
07	4278 X	4120	-0-	-158	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
08	4309 X	4022	-0-	-287	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
09	4170 X	3839	-0-	-331	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
10	4309 X	3889	-0-	-420	-0-	3889	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

05	2697 X	2466	-0-	-231	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
06	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
07	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
08	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
09	2430 N	2416	-0-	-14	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
10	2449 N	2440	-0-	-9	-0-	2440	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

05	4495 X	4171	-0-	-324	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
06	4350 X	3881	-0-	-469	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
07	4340 X	3748	-0-	-592	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
08	4340 X	4059	-0-	-281	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
09	4080 X	3514	-0-	-566	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
10	4185 X	4009	-0-	-176	-0-	4009	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
07	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
09	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
*10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

05	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	3736	-0-	-164	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
07	4030 X	4027	-0-	-3	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
08	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
09	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
10	4030 X	3172	-0-	-858	-0-	3172	2			N	-0-					-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

05	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
06	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
07	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
08	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
09	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
*10	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	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
05	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2		N	-0-			-0-
06	3870 X	3636	-0-	-234	-0-	3636	2		N	-0-			-0-
07	3999 X	3572	-0-	-427	-0-	3572	2		N	-0-			-0-
08	3999 X	3431	-0-	-568	-0-	3431	2		N	-0-			-0-
09	3870 X	3246	-0-	-624	-0-	3246	2		N	-0-			-0-
10	3999 X	3094	-0-	-905	-0-	3094	2		N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

05	7006 X	6911	-0-	-95	-0-	6911	2		N	-0-			-0-
06	6780 X	6385	-0-	-395	-0-	6385	2		N	-0-			-0-
07	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2		N	-0-			-0-
08	7006 X	6863	-0-	-143	-0-	6863	2		N	-0-			-0-
09	6780 X	6450	-0-	-330	-0-	6450	2		N	-0-			-0-
10	7006 X	6677	-0-	-329	-0-	6677	2		N	-0-			-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

05	16458 X	16458	-0-	-0-	-0-	16458	2		N	-0-			-0-
06	15945 X	15945	-0-	-0-	-0-	15945	2		N	-0-			-0-
07	17542 X	17542	-0-	-0-	-0-	17542	2		N	-0-			-0-
08	16999 X	16999	-0-	-0-	-0-	16999	2		N	-0-			-0-
09	16239 X	16239	-0-	-0-	-0-	16239	2		N	-0-			-0-
*10	16436 X	16436	-0-	-0-	-0-	16436	2		N	-0-			-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

05	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2		N	-0-			-0-
06	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2		N	-0-			-0-
07	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2		N	-0-			-0-
08	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2		N	-0-			-0-
09	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2		N	-0-			-0-
*10	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2		N	-0-			-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

05	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
07	1457 N	1383	-0-	-74	-0-	1383	2		N	-0-			-0-
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
09	1350 N	1242	-0-	-108	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
10	1395 N	1313	-0-	-82	-0-	1313	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

05	6324 X	5684	-0-	-640	-0-	5684	2		N	-0-			-0-
06	6090 X	5703	-0-	-387	-0-	5703	2		N	-0-			-0-
07	6138 X	5687	-0-	-451	-0-	5687	2		N	-0-			-0-
08	6138 X	5231	-0-	-907	-0-	5231	2		N	-0-			-0-
09	5790 X	5359	-0-	-431	-0-	5359	2		N	-0-			-0-
10	5890 X	5198	-0-	-692	-0-	5198	2		N	-0-			-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

05	2821 N	2636	-0-	-185	-0-	2636	2		N	-0-			-0-
06	2580 N	2367	-0-	-213	-0-	2367	2		N	-0-			-0-
07	2604 N	2435	-0-	-169	-0-	2435	2		N	-0-			-0-
08	2635 N	2381	-0-	-254	-0-	2381	2		N	-0-			-0-
09	2370 N	2352	-0-	-18	-0-	2352	2		N	-0-			-0-
10	2449 N	2422	-0-	-27	-0-	2422	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
05	3627	X	3265	-0-	-362	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2451	-0-	-1059	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2894	-0-	-733	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
08	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
09	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
*10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

05	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	14904	2			N	-0-					-0-
06	13869	X	13869	-0-	-0-	-0-	13869	2			N	-0-					-0-
07	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
08	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
09	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	13177	2			N	-0-					-0-
*10	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15598	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

05	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
06	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5424	-0-	-249	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5547	-0-	-126	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5201	-0-	-289	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5313	-0-	-360	-0-	5313	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

05	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
06	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
09	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
*10	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

05	2542	N	2535	-0-	-7	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2326	-0-	-74	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2420	-0-	-153	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2326	-0-	-216	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2248	-0-	-92	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2207	-0-	-211	-0-	2207	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

05	8370	X	6444	-0-	-1926	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	6008	-0-	-2092	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6369	-0-	-1350	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6564	-0-	-566	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6233	-0-	-427	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6031	-0-	-417	-0-	6031	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
05	6634 X	6389	-0-	-245	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
06	6420 X	5766	-0-	-654	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
07	6417 X	6002	-0-	-415	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
08	6386 X	5748	-0-	-638	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
09	6180 X	5579	-0-	-601	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
10	6386 X	5780	-0-	-606	-0-	5780	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

05	3627 X	3379	-0-	-248	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
06	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
07	3472 X	3269	-0-	-203	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
08	3472 X	3311	-0-	-161	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
09	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
*10	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

05	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
06	4020 X	3975	-0-	-45	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
07	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
08	4154 X	3786	-0-	-368	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
09	4020 X	3327	-0-	-693	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
10	4154 X	3091	-0-	-1063	-0-	3091	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

05	17050 X	14249	-0-	-2801	-0-	14249	2			N	-0-					-0-
06	16500 X	13217	-0-	-3283	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
07	17050 X	13354	-0-	-3696	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
08	17050 X	12970	-0-	-4080	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
09	15060 X	12719	-0-	-2341	-0-	12719	2			N	-0-					-0-
10	14260 X	12329	-0-	-1931	-0-	12329	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

05	4433 X	3681	-0-	-752	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
06	4290 X	3235	-0-	-1055	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
07	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
08	3813 X	3527	-0-	-286	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
09	3660 X	3200	-0-	-460	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
10	4433 X	1744	-0-	-2689	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

05	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
06	5100 X	4801	-0-	-299	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
07	5208 X	4886	-0-	-322	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
08	5270 X	4728	-0-	-542	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
09	5100 X	4506	-0-	-594	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
10	5270 X	4544	-0-	-726	-0-	4544	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

05	5456 X	4434	-0-	-1022	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
06	5250 X	4658	-0-	-592	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
07	4805 X	4562	-0-	-243	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
08	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
09	4650 X	4477	-0-	-173	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
*10	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	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
05	7378	X	6335	-0-	-1043	-0-	6335	2			N	-0-			-0-
06	7470	X	7075	-0-	-395	-0-	7075	2			N	-0-			-0-
07	7719	X	7573	-0-	-146	-0-	7573	2			N	-0-			-0-
08	7719	X	7342	-0-	-377	-0-	7342	2			N	-0-			-0-
09	7380	X	6834	-0-	-546	-0-	6834	2			N	-0-			-0-
10	7564	X	3695	-0-	-3869	-0-	3695	2			N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

05	3100	X	2739	-0-	-361	-0-	2739	2			N	-0-			-0-
06	2970	X	2915	-0-	-55	-0-	2915	2			N	-0-			-0-
07	3038	X	2990	-0-	-48	-0-	2990	2			N	-0-			-0-
08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-			-0-
09	2910	N	2368	-0-	-542	-0-	2368	2			N	-0-			-0-
10	2976	N	2082	-0-	-894	-0-	2082	2			N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

05	7161	X	6205	-0-	-956	-0-	6205	2			N	-0-			-0-
06	6930	X	5899	-0-	-1031	-0-	5899	2			N	-0-			-0-
07	7006	X	6203	-0-	-803	-0-	6203	2			N	-0-			-0-
08	6448	X	6084	-0-	-364	-0-	6084	2			N	-0-			-0-
09	6240	X	5824	-0-	-416	-0-	5824	2			N	-0-			-0-
*10	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-			-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

05	3813	X	3635	-0-	-178	-0-	3635	2			N	-0-			-0-
06	3690	X	3441	-0-	-249	-0-	3441	2			N	-0-			-0-
07	3813	X	3576	-0-	-237	-0-	3576	2			N	-0-			-0-
08	3751	X	3534	-0-	-217	-0-	3534	2			N	-0-			-0-
09	3540	X	3373	-0-	-167	-0-	3373	2			N	-0-			-0-
10	3627	X	3390	-0-	-237	-0-	3390	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

05	2387	X	2091	-0-	-296	-0-	103	1	1988	2	Y	-0-			-0-
06	2130	X	1974	-0-	-156	-0-	100	1	1874	2	Y	-0-			-0-
07	2263	X	1980	-0-	-283	-0-	96	1	1884	2	Y	-0-			-0-
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	100	1	1898	2	Y	-0-			-0-
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	98	1	1875	2	Y	-0-			-0-
10	1984	N	1802	-0-	-182	-0-	91	1	1711	2	Y	-0-			-0-

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

05	1209	X	39	-0-	-1170	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-
07	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	92	1	1790	2	N	-0-			-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
09	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	106	1	2027	2	N	-0-			-0-
10	1891	X	33	-0-	-1858	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) //CONT.// 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
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
05	1209	N	626	-0-	-583	-0-	626	2			N	-0-			-0-
06	1170	N	756	-0-	-414	-0-	756	2			N	-0-			-0-
07	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			N	-0-			-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			-0-
*10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	0	W	42	-0-	42	3662	2	1	40	2	N	-0-			-0-
06	0	W	4	-0-	4	3666	4	2			N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	3666					N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	3666					N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	3666					N	-0-			-0-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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

FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252363 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276308 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13902 PERF. 8597 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	1176	-0-	-1149	-0-	72	1	1104	2	N	-0-			13
06	2070	X	1624	-0-	-446	-0-	107	1	1517	2	N	-0-			13
07	2139	X	1539	-0-	-600	-0-	99	1	1440	2	N	-0-			13
08	1457	X	1454	-0-	-3	-0-	96	1	1358	2	N	-0-			13
09	1620	X	1562	-0-	-58	-0-	99	1	1463	2	N	-0-			13
10	1674	X	1061	-0-	-613	-0-	68	1	993	2	N	-0-			13

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

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

BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	994	-0-	-60	-0-	61	1	933	2	N	-0-			20
06	1020	X	943	-0-	-77	-0-	62	1	881	2	N	-0-			20
07	1085	X	977	-0-	-108	-0-	63	1	914	2	N	-0-			20
08	1085	X	986	-0-	-99	-0-	65	1	921	2	N	-0-			20
09	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	101	1	1490	2	N	-0-			20
*10	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	125	1	1814	2	N	-0-			20

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448 X	5859	-0-	-589	-0-	359	1	5500	2	N	-0-					152
06	6240 X	3927	-0-	-2313	-0-	258	1	3669	2	N	-0-					152
07	6448 X	6245	-0-	-203	-0-	403	1	5842	2	N	-0-					152
08	6262 X	4941	-0-	-1321	-0-	326	1	4615	2	N	-0-					152
09	6060 X	5046	-0-	-1014	-0-	314	1	4629	2	N	94	177	1			69
						103	9									
10	6231 X	3808	-0-	-2423	-0-	246	1	3562	2	N	-0-					69

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	173	1	2658	2	N	-0-					-0-
06	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	176	1	2508	2	N	-0-					-0-
07	3627 X	2560	-0-	-1067	-0-	165	1	2395	2	N	-0-					-0-
08	3627 X	1771	-0-	-1856	-0-	117	1	1654	2	N	-0-					-0-
09	3510 X	2285	-0-	-1225	-0-	145	1	2140	2	N	-0-					-0-
*10	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	185	1	2679	2	N	-0-					-0-

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512

05	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	110	1	1681	2	N	-0-					20
06	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	110	1	1563	2	N	-0-					20
07	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	105	1	1527	2	N	-0-					20
08	1798 X	1574	-0-	-224	-0-	104	1	1470	2	N	-0-					20
09	1740 X	1517	-0-	-223	-0-	96	1	1421	2	N	-0-					20
10	1798 X	1514	-0-	-284	-0-	98	1	1416	2	N	-0-					20

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	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

05	930	X	672	-0-	-258	-0-	41	1	631	2	N	-0-					62
06	870	X	711	-0-	-159	-0-	47	1	664	2	N	-0-					62
07	899	X	696	-0-	-203	-0-	45	1	651	2	N	-0-					62
08	899	X	668	-0-	-231	-0-	44	1	624	2	N	-0-					62
09	720	X	694	-0-	-26	-0-	35	1	509	2	N	136	173	1			25
							150	9									
10	744	X	571	-0-	-173	-0-	37	1	534	2	N	-0-					25

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

05	1426	X	1410	-0-	-16	-0-	86	1	1324	2	N	-0-					60
06	1380	X	1265	-0-	-115	-0-	83	1	1182	2	N	-0-					60
07	1488	X	1265	-0-	-223	-0-	82	1	1183	2	N	-0-					60
08	1488	X	1384	-0-	-104	-0-	91	1	1293	2	N	-0-					60
09	1440	X	1320	-0-	-120	-0-	84	1	1236	2	N	-0-					60
10	1395	X	1365	-0-	-30	-0-	88	1	1277	2	N	-0-					60

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	62	X	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	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

05	744	X	527	-0-	-217	-0-	32	1	495	2	N	-0-					20
06	720	X	483	-0-	-237	-0-	32	1	451	2	N	-0-					20
07	713	X	507	-0-	-206	-0-	33	1	474	2	N	-0-					20
08	713	X	543	-0-	-170	-0-	36	1	507	2	N	-0-					20
09	690	X	468	-0-	-222	-0-	30	1	438	2	N	-0-					20
*10	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	104	1	1504	2	N	-0-					20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

05	1860	X	1613	-0-	-247	-0-	99	1	1514	2	N	-0-					29
06	1800	X	1614	-0-	-186	-0-	106	1	1508	2	N	-0-					29
07	1860	X	1277	-0-	-583	-0-	82	1	1195	2	N	-0-					29
08	1612	X	1458	-0-	-154	-0-	96	1	1362	2	N	-0-					29
09	1620	X	1320	-0-	-300	-0-	84	1	1236	2	N	-0-					29
10	1674	X	1433	-0-	-241	-0-	92	1	1341	2	N	-0-					29

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
09	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	3			N	-0-					-0-
10	837	N	265	-0-	-572	-0-	265	3			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217792 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 10698

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220214 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 10759

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

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	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

05	229 X	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	2	N	-0-			25
06	210 X	83	-0-	-127	-0-	23	1	60	2	N	-0-			25
07	217 X	83	-0-	-134	-0-	23	1	60	2	N	-0-			25
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			25
09	210 X	51	-0-	-159	-0-	23	1	28	2	N	-0-			25
10	217 X	79	-0-	-138	-0-	23	1	56	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	3317 X	3288	-0-	-29	-0-	620	1	2668	2	N	-0-			205
06	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	600	1	2582	2	N	-0-			205
07	3255 X	3166	-0-	-89	-0-	620	1	2546	2	N	-0-			205
08	3286 X	3125	-0-	-161	-0-	620	1	2505	2	N	-0-			205
09	3180 X	2725	-0-	-455	-0-	580	1	2145	2	N	-0-			205
10	3286 X	2726	-0-	-560	-0-	600	1	2126	2	N	-0-			205

BARRON (WOODBINE) 05844 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. 909658
BARRON, ETHEL B WELL #: 1 RRCID -> 015372 COMPL. DATE 03/12/1962 TOTAL DEPTH 3285 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARRON (WOODBINE) //CONT.// 05844 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. //CONT.// 909658
BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-			-0-
08	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3			N	-0-			-0-
09	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-			-0-
*10	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	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

05	4185 X	4506	-0-	321 B	-1353	394	1	4112	2	N	-0-			42
06	4050 X	4308	-0-	258 B	-1095	430	1	3878	2	N	-0-			42
07	4185 X	4380	-0-	195 B	-900	380	1	4000	2	N	-0-			42
08	4185 X	2825	-0-	-1360 B	-900	268	1	2557	2	N	-0-			42
09	4050 X	2855	-0-	-1195 B	-900	289	1	2566	2	N	-0-			42
10	4185 X	3098	-0-	-1087 B	-900	300	1	2798	2	N	-0-			42

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

05	4433 X	5056	-0-	623 B	-51900	442	1	4614	2	N	-0-			-0-
06	4290 X	4785	-0-	495 B	-51405	477	1	4308	2	N	-0-			-0-
07	4433 X	5164	-0-	731 B	-50674	448	1	4716	2	N	-0-			-0-
08	4433 X	5005	-0-	572 B	-50102	474	1	4531	2	N	-0-			-0-
09	4290 X	4865	-0-	575 B	-49527	493	1	4372	2	N	-0-			-0-
10	4433 X	5149	-0-	716 B	-48811	498	1	4651	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

05	11780 X	10196	-0-	-1584 B	-278493	891	1	9305	2	N	-0-			34
06	11130 X	7675	-0-	-3455 B	-278493	766	1	6909	2	N	-0-			34
07	10974 X	9141	-0-	-1833 B	-278493	793	1	8348	2	N	-0-			34
08	10199 X	8245	-0-	-1954 B	-278493	781	1	7464	2	N	-0-			34
09	9870 X	7486	-0-	-2384 B	-278493	759	1	6727	2	N	-0-			34
10	10199 X	7691	-0-	-2508 B	-278493	744	1	6947	2	N	-0-			34

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

05	651 N	490	-0-	-161 B	-0-	43	1	447	2	N	-0-			8
06	630 N	502	-0-	-128 B	-0-	50	1	452	2	N	-0-			8
07	2558 N	2558	-0-	-0- B	-0-	222	1	2336	2	N	-0-			8
08	3036 N	3036	-0-	-0- B	-0-	288	1	2748	2	N	-0-			8
09	2547 N	2547	-0-	-0- B	-0-	258	1	2289	2	N	-0-			8
*10	2961 N	2961	-0-	-0- B	-0-	286	1	2675	2	N	-0-			8

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4647	X	4647	-0-	-0- B	-0-	406	1	4241	2	N	-0-					10
06	3555	X	3555	-0-	-0- B	-0-	355	1	3200	2	N	-0-					10
07	4271	X	4271	-0-	-0- B	-0-	370	1	3901	2	N	-0-					10
08	3988	X	3988	-0-	-0- B	-0-	378	1	3610	2	N	-0-					10
09	4807	X	4807	-0-	-0- B	-0-	487	1	4320	2	N	-0-					10
*10	3984	X	3984	-0-	-0- B	-0-	385	1	3599	2	N	-0-					10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11683	X	11683	-0-	-0- B	-0-	1021	1	10662	2	N	-0-					42
06	6943	X	6943	-0-	-0- B	-0-	693	1	6250	2	N	-0-					42
07	9052	X	8788	-0-	-264 B	-0-	762	1	8026	2	N	-0-					42
08	10695	X	8170	-0-	-2525 B	-0-	774	1	7396	2	N	-0-					42
09	10350	X	7090	-0-	-3260 B	-0-	719	1	6371	2	N	-0-					42
10	10695	X	7625	-0-	-3070 B	-0-	737	1	6888	2	N	-0-					42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14516 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	27	1	287	2	N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	29	1	264	2	N	-0-					-0-
07	341	N	290	-0-	-51 B	-0-	25	1	265	2	N	-0-					-0-
08	310	N	126	-0-	-184 B	-0-	12	1	114	2	N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	72	-0-	-207 B	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2324	-0-	-249 B	-0-	203	1	2121	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	1838	-0-	-652 B	-0-	183	1	1655	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	2481	-0-	-92 B	-0-	215	1	2266	2	N	-0-					-0-
08	2891	X	2891	-0-	-0- B	-0-	274	1	2617	2	N	-0-					-0-
09	3908	X	3908	-0-	-0- B	-0-	396	1	3512	2	N	-0-					-0-
*10	3747	X	3747	-0-	-0- B	-0-	362	1	3385	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	59	1	617	2	N	-0-					-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	209	1	1886	2	N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	155	1	1629	2	N	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	139	1	1330	2	N	-0-					-0-
09	480	N	342	-0-	-138 B	-0-	35	1	307	2	N	-0-					-0-
*10	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	162	1	1509	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2448	N	2448	-0-	-0- B	-0-	214	1	2234	2	N	-0-					-0-
06	3110	X	3110	-0-	-0- B	-0-	310	1	2800	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2026	-0-	-516 B	-0-	176	1	1850	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2085	-0-	-364 B	-0-	198	1	1887	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	1767	-0-	-1083 B	-0-	179	1	1588	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2320	-0-	-625 B	-0-	224	1	2096	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	157	1	1638	2	N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	88	1	798	2	N	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	155	1	1633	2	N	-0-					-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	162	1	1545	2	N	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	96	1	848	2	N	-0-					-0-
*10	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	187	1	1744	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 #: 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
05	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	97	1	1016	2	N	-0-			-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	102	1	920	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	1041	-0-	-292 B	-0-	90	1	951	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	968	-0-	-148 B	-0-	92	1	876	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	957	-0-	-63 B	-0-	97	1	860	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	988	-0-	-66 B	-0-	96	1	892	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084

05	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-			-0-
07	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	8	1	85	2	N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
09	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	25	1	224	2	N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

05	496	N	379	-0-	-117 B	-0-	33	1	346	2	N	-0-			-0-
06	390	N	260	-0-	-130 B	-0-	26	1	234	2	N	-0-			-0-
07	496	N	256	-0-	-240 B	-0-	22	1	234	2	N	-0-			-0-
08	372	N	278	-0-	-94 B	-0-	26	1	252	2	N	-0-			-0-
09	270	N	260	-0-	-10 B	-0-	26	1	234	2	N	-0-			-0-
10	248	N	136	-0-	-112 B	-0-	13	1	123	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

05	1875	X	1875	-0-	-0- B	-0-	164	1	1711	2	N	-0-			-0-
06	3020	X	3020	-0-	-0- B	-0-	301	1	2719	2	N	-0-			-0-
07	3832	X	3832	-0-	-0- B	-0-	332	1	3500	2	N	-0-			-0-
08	3044	N	3044	-0-	-0- B	-0-	288	1	2756	2	N	-0-			-0-
09	1588	X	1588	-0-	-0- B	-0-	161	1	1427	2	N	-0-			-0-
*10	1583	X	1583	-0-	-0- B	-0-	153	1	1430	2	N	-0-			-0-

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

05	22103	X	18832	-0-	-3271 B	-0-	18832	2			N	-0-			-0-
06	19140	X	18158	-0-	-982 B	-0-	18158	2			N	-0-			-0-
07	19778	X	18712	-0-	-1066 B	-0-	18712	2			N	-0-			-0-
08	19375	X	18620	-0-	-755 B	-0-	18620	2			N	-0-			-0-
09	18600	X	17749	-0-	-851 B	-0-	17749	2			N	-0-			-0-
10	18817	X	18498	-0-	-319 B	-0-	18498	2			N	-0-			-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106

05	2635	X	475	-0-	-2160 B	-0-	18	1	457	2	Y	-0-			26
06	2550	X	-0-	-0-	-2550 B	-0-					Y	-0-			26
07	3518	X	3518	-0-	-0- B	-0-	137	1	3380	2	Y	1			27
							1	9							
08	1302	X	1063	-0-	-239 B	-0-	41	1	1022	2	Y	-0-			27
09	1110	X	431	-0-	-679 B	-0-	17	1	414	2	Y	-0-			27
10	3503	X	-0-	-0-	-3503 B	-0-					Y	-0-			27

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2542 X	1623	-0-	-919 B	-0-	62	1	1561	2	Y	-0-					41
06	6109 X	6109	-0-	-0- B	-0-	240	1	5869	2	Y	-0-					41
07	4861 X	4861	-0-	-0- B	-0-	189	1	4670	2	Y	2					43
						2	9									
08	6753 X	6753	-0-	-0- B	-0-	260	1	6490	2	Y	3					46
						3	9									
09	6440 X	6440	-0-	-0- B	-0-	253	1	6187	2	Y	-0-					46
10	6324 X	6063	-0-	-261 B	-0-	238	1	5825	2	Y	-0-					46

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

05	7564 X	915	-0-	-6649 B	-0-	35	1	880	2	Y	-0-					50
06	7320 X	1658	-0-	-5662 B	-0-	65	1	1593	2	Y	-0-					50
07	7564 X	5109	-0-	-2455 B	-0-	199	1	4908	2	Y	2					52
						2	9									
08	5428 X	5428	-0-	-0- B	-0-	209	1	5217	2	Y	2					54
						2	9									
09	4067 X	4067	-0-	-0- B	-0-	159	1	3908	2	Y	-0-					54
10	5115 X	4556	-0-	-559 B	-0-	179	1	4377	2	Y	-0-					54

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

05	2589 X	2589	-0-	-0- B	-0-	2589	2			N	-0-					107
06	2460 X	2458	-0-	-2 B	-0-	2458	2			N	-0-					107
07	3170 X	3170	-0-	-0- B	-0-	3170	2			N	-0-					107
08	4441 X	4441	-0-	-0- B	-0-	4441	2			N	-0-					107
09	2910 X	2910	-0-	-0- B	-0-	2910	2			N	-0-					107
*10	3186 X	3186	-0-	-0- B	-0-	3186	2			N	-0-					107

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

05	4371 X	4371	-0-	-0- B	-0-	4297	2	74	9	N	67					217
06	4798 X	4798	-0-	-0- B	-0-	4762	2	36	9	N	33					250
07	4285 X	4285	-0-	-0- B	-0-	4285	2			N	-0-					250
08	4371 X	3813	-0-	-558 B	-0-	3811	2	2	9	N	2	180	1			72
09	4800 X	3611	-0-	-1189 B	-0-	3611	2			N	-0-					72
10	4960 X	3310	-0-	-1650 B	-0-	3310	2			N	-0-					72

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

05	4433 X	3452	-0-	-981 B	-0-	3452	2			N	-0-					107
06	4560 X	3572	-0-	-988 B	-0-	3572	2			N	-0-					107
07	5190 X	5190	-0-	-0- B	-0-	5190	2			N	-0-					107
08	4920 X	4920	-0-	-0- B	-0-	4920	2			N	-0-					107
09	4510 X	4510	-0-	-0- B	-0-	4510	2			N	-0-					107
10	5177 X	4399	-0-	-778 B	-0-	4399	2			N	-0-					107

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32457 X	-0-	-0-	-32457 B	-0-					N	-0-					-0-
06	27780 X	9426	-0-	-18354 B	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
07	28706 X	15209	-0-	-13497 B	-0-	15209	2			N	-0-					-0-
08	15176 X	15176	-0-	-0- B	-0-	15176	2			N	-0-					-0-
09	11071 X	11071	-0-	-0- B	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
10	15221 X	13633	-0-	-1588 B	-0-	13633	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

05	7990 X	7990	-0-	-0- B	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
06	22574 X	22574	-0-	-0- B	-0-	22574	2			N	-0-					-0-
07	26598 X	26598	-0-	-0- B	-0-	26598	2			N	-0-					-0-
08	42138 X	42138	-0-	-0- B	-0-	42138	2			N	-0-					-0-
09	33900 X	33900	-0-	-0- B	-0-	33900	2			N	-0-					-0-
*10	44916 X	44916	-0-	-0- B	-0-	44916	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

05	1426 N	1408	-0-	-18 B	-0-	108	1	1300	3	N	-0-					1
06	1380 N	1150	-0-	-230 B	-0-	78	1	1072	3	N	-0-					1
07	1426 N	1209	-0-	-217 B	-0-	78	1	1131	3	N	-0-					1
08	1395 N	1136	-0-	-259 B	-0-	71	1	1065	3	N	-0-	1	5			-0-
09	1140 N	1126	-0-	-14 B	-0-	83	1	1043	3	N	-0-					-0-
10	1209 N	1206	-0-	-3 B	-0-	70	1	1136	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

05	2607 X	2607	-0-	-0- B	-0-	200	1	2407	3	N	-0-					1
06	2379 X	2379	-0-	-0- B	-0-	161	1	2218	3	N	-0-					1
07	2612 X	2612	-0-	-0- B	-0-	173	1	2439	3	N	-0-					1
08	2690 X	2690	-0-	-0- B	-0-	169	1	2521	3	N	-0-	1	5			-0-
09	2526 X	2526	-0-	-0- B	-0-	186	1	2340	3	N	-0-					-0-
*10	2567 X	2567	-0-	-0- B	-0-	148	1	2419	3	N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648

05	1705 N	1593	-0-	-112 B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
06	1560 N	1546	-0-	-14 B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
07	1550 N	1537	-0-	-13 B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
08	1581 N	1221	-0-	-360 B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
09	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
*10	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2983	-0-	-55 B	-0-	2983	3			N	-0-					1
06	3000	N	2868	-0-	-132 B	-0-	2868	3			N	-0-					1
07	3100	N	2934	-0-	-166 B	-0-	2934	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2976	N	2922	-0-	-54 B	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
09	2880	N	2799	-0-	-81 B	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
10	2945	N	2838	-0-	-107 B	-0-	2838	3			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

05	5073	X	5073	-0-	-0- B	-0-	5073	3			N	-0-					1
06	5055	X	5055	-0-	-0- B	-0-	5055	3			N	-0-					1
07	5248	X	5248	-0-	-0- B	-0-	5248	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5235	X	5235	-0-	-0- B	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
09	4953	X	4953	-0-	-0- B	-0-	4953	3			N	-0-					-0-
*10	5248	X	5248	-0-	-0- B	-0-	5247	3	1	9	N	1	1	1			-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

05	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275	3			N	-0-					1
06	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	3			N	-0-					1
07	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
09	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
*10	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

05	1891	N	1209	-0-	-682 B	-0-	1209	3			N	-0-					1
06	2302	N	2302	-0-	-0- B	-0-	2302	3			N	-0-					1
07	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	2197	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1953	-0-	-297 B	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2115	-0-	-86 B	-0-	2115	3			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

05	1953	N	1233	-0-	-720 B	-0-	1233	3			N	-0-	1	5			-0-
06	2732	N	2732	-0-	-0- B	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
07	24970	X	24970	-0-	-0- B	-0-	24968	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08	13405	X	13405	-0-	-0- B	-0-	13405	3			N	-0-					-0-
09	12528	X	12528	-0-	-0- B	-0-	12528	3			N	-0-					-0-
*10	6699	X	6699	-0-	-0- B	-0-	6698	3	1	9	N	1	1	1			-0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

05	1519	N	1517	-0-	-2 B	-0-	1517	3			N	-0-					1
06	1680	N	1376	-0-	-304 B	-0-	1376	3			N	-0-					1
07	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
09	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
*10	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

05	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	3			N	-0-	1	5			-0-
06	1320	N	1086	-0-	-234 B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	956	-0-	-124 B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	862	-0-	-347 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	441	-0-	-179 B	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	375	-0-	-28 B	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	379	-0-	-55 B	-0-	379	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

05	4588	X	4167	-0-	-421 B	-0-	4167	3			N	-0-					1
06	5047	X	5047	-0-	-0- B	-0-	5047	3			N	-0-					1
07	4627	X	4627	-0-	-0- B	-0-	4627	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4154	X	3734	-0-	-420 B	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	3859	-0-	-581 B	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4571	-0-	-17 B	-0-	4571	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946

05	7533	X	4513	-0-	-3020 B	-0-	4513	3			Y	-0-					1
06	6630	X	4359	-0-	-2271 B	-0-	4359	3			Y	-0-					1
07	5828	X	4416	-0-	-1412 B	-0-	4416	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4664	X	4664	-0-	-0- B	-0-	4664	3			Y	-0-					-0-
09	4334	X	4334	-0-	-0- B	-0-	4334	3			Y	-0-					-0-
10	4464	X	4158	-0-	-306 B	-0-	4158	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

05	3088	N	3088	-0-	-0- B	-0-	3088	3			Y	-0-					1
06	2493	N	2493	-0-	-0- B	-0-	2493	3			Y	-0-					1
07	2959	N	2959	-0-	-0- B	-0-	2959	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3069	N	2961	-0-	-108 B	-0-	2961	3			Y	-0-					-0-
09	2537	N	2537	-0-	-0- B	-0-	2537	3			Y	-0-					-0-
10	2945	N	2709	-0-	-236 B	-0-	2709	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122

05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	2	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	5	5	1			-0-

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

05	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-	1	5			-0-
06	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*10	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

05	868	N	802	-0-	-66 B	-0-	802	3			N	-0-	1	5			-0-
06	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	806	N	771	-0-	-35 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	806	N	685	-0-	-121 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09	720	N	644	-0-	-76 B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
10	775	N	774	-0-	-1 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1669	N	1669	-0-	-0-	B	-0-	1669	3			N	-0-					1
06	1148	N	1148	-0-	-0-	B	-0-	1148	3			N	-0-					1
07	1535	N	1535	-0-	-0-	B	-0-	1535	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1687	N	1687	-0-	-0-	B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
09	1438	N	1438	-0-	-0-	B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1405	-0-	-145	B	-0-	1405	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3410	-0-	-124	B	-0-	3410	3			Y	-0-					1
06	3570	X	3295	-0-	-275	B	-0-	3295	3			Y	-0-					1
07	3689	X	3388	-0-	-301	B	-0-	3388	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3379	X	3354	-0-	-25	B	-0-	3354	3			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2915	-0-	-355	B	-0-	2915	3			Y	-0-					-0-
*10	3508	X	3508	-0-	-0-	B	-0-	3508	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2890	-0-	-210	B	-0-	2890	3			Y	-0-					1
06	2940	X	2773	-0-	-167	B	-0-	2773	3			Y	-0-					1
07	2976	X	2848	-0-	-128	B	-0-	2848	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2852	X	2765	-0-	-87	B	-0-	2765	3			Y	-0-					-0-
09	2760	N	2720	-0-	-40	B	-0-	2720	3			Y	-0-					-0-
10	2852	N	2772	-0-	-80	B	-0-	2772	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1091	-0-	-87	B	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1192	-0-	-8	B	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	B	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	B	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	989	-0-	-61	B	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	898	-0-	-187	B	-0-	898	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2646	X	2646	-0-	-0-	B	-0-	2646	3			Y	-0-					1
06	2340	X	2212	-0-	-128	B	-0-	2212	3			Y	-0-					1
07	2356	X	2101	-0-	-255	B	-0-	2101	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2635	N	2027	-0-	-608	B	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
09	2220	N	1904	-0-	-316	B	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-
*10	2158	N	2158	-0-	-0-	B	-0-	2158	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	5253	-0-	-110	B	-0-	5253	3			N	-0-					1
06	5190	X	4759	-0-	-431	B	-0-	4759	3			N	-0-					1
07	5363	X	5002	-0-	-361	B	-0-	5002	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5363	X	5038	-0-	-325	B	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4605	-0-	-495	B	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	3168	-0-	-2071	B	-0-	3168	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	3	3	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2	2	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2	2	1			1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1	1	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	5	5	1			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	2677	-0-	-2407 B	-0-	201	1	2476	3	N	-0-					1
06	4200	X	3287	-0-	-913 B	-0-	222	1	3065	3	N	-0-					1
07	4340	X	2786	-0-	-1554 B	-0-	185	1	2601	3	N	-0-	1	5			-0-
08	2666	X	2418	-0-	-248 B	-0-	151	1	2267	3	N	-0-					-0-
09	3300	X	2571	-0-	-729 B	-0-	164	1	2407	3	N	-0-					-0-
10	3410	X	1983	-0-	-1427 B	-0-	115	1	1868	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

05	930	N	231	-0-	-699 B	-0-	18	1	213	3	N	-0-	1	5			-0-
06	300	N	143	-0-	-157 B	-0-	10	1	133	3	N	-0-					-0-
07	775	N	186	-0-	-589 B	-0-	12	1	174	3	N	-0-					-0-
08	217	N	102	-0-	-115 B	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
09	150	N	82	-0-	-68 B	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
10	186	N	84	-0-	-102 B	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

05	8132	X	8132	-0-	-0- B	-0-	8131	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	4376	X	4376	-0-	-0- B	-0-	4376	3			Y	-0-					1
07	8376	X	8376	-0-	-0- B	-0-	8376	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	8091	X	7111	-0-	-980 B	-0-	7111	3			Y	-0-					-0-
09	7830	X	7238	-0-	-592 B	-0-	7238	3			Y	-0-					-0-
10	8091	X	4745	-0-	-3346 B	-0-	4745	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

05	10665	X	10665	-0-	-0- B	-0-	10663	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	9724	X	9724	-0-	-0- B	-0-	9724	3			Y	-0-					1
07	9406	X	9406	-0-	-0- B	-0-	9406	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	10602	X	8450	-0-	-2152 B	-0-	8450	3			Y	-0-					-0-
09	10260	X	8083	-0-	-2177 B	-0-	8083	3			Y	-0-					-0-
10	10602	X	8307	-0-	-2295 B	-0-	8305	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

05	3968	X	4023	-0-	55 B	-159451	4023	3			Y	-0-					1
06	3840	X	3704	-0-	-136 B	-159451	3704	3			Y	-0-					1
07	3968	X	3706	-0-	-262 B	-159451	3706	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3999	X	3714	-0-	-285 B	-159451	3714	3			Y	-0-					-0-
09	3870	X	2888	-0-	-982 B	-159451	2888	3			Y	-0-					-0-
10	3999	X	2859	-0-	-1140 B	-159451	2859	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

05	6138	X	5716	-0-	-422 B	-0-	5716	3			Y	-0-					1
06	5940	X	5725	-0-	-215 B	-0-	5725	3			Y	-0-					1
07	6138	X	6083	-0-	-55 B	-0-	6083	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6284	X	6284	-0-	-0- B	-0-	6284	3			Y	-0-					-0-
09	5768	X	5768	-0-	-0- B	-0-	5768	3			Y	-0-					-0-
*10	6425	X	6425	-0-	-0- B	-0-	6424	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

05	2294	N	1906	-0-	-388 B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1197	-0-	-756 B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
08	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
09	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
*10	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	916	-0-	-14 B	-0-	916	3			N	-0-					1
06	900	N	874	-0-	-26 B	-0-	874	3			N	-0-					1
07	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-	1	5			-0-
08	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
09	870	N	866	-0-	-4 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
10	899	N	867	-0-	-32 B	-0-	867	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
05	5890	X	5577	-0-	-313 B	-69074	5577	3			Y	-0-					1
06	5700	X	5250	-0-	-450 B	-69074	5250	3			Y	-0-					1
07	5890	X	5036	-0-	-854 B	-69074	5036	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5549	X	5280	-0-	-269 B	-69074	5280	3			Y	-0-					-0-
09	5370	X	5318	-0-	-52 B	-69074	5318	3			Y	-0-					-0-
10	5549	X	5465	-0-	-84 B	-69074	5464	3	1	9	Y	1	1	1			-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	9238	X	6612	-0-	-2626 B	-0-	6612	3			Y	-0-					1
06	8460	X	5864	-0-	-2596 B	-0-	5864	3			Y	-0-					1
07	8649	X	6103	-0-	-2546 B	-0-	6103	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6603	X	6031	-0-	-572 B	-0-	6031	3			Y	-0-					-0-
09	6390	X	5464	-0-	-926 B	-0-	5464	3			Y	-0-					-0-
10	6603	X	5484	-0-	-1119 B	-0-	5483	3	1	9	Y	1	1	1			-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
05	4836	X	4540	-0-	-296 B	-0-	4540	3			N	-0-					1
06	4530	X	4470	-0-	-60 B	-0-	4470	3			N	-0-					1
07	4681	X	4644	-0-	-37 B	-0-	4644	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4681	X	4519	-0-	-162 B	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4246	-0-	-224 B	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4527	-0-	-123 B	-0-	4527	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
05	5892	X	5892	-0-	-0- B	-0-	5892	3			Y	-0-					1
06	6210	X	5876	-0-	-334 B	-0-	5876	3			Y	-0-					1
07	6417	X	5636	-0-	-781 B	-0-	5636	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5859	X	5574	-0-	-285 B	-0-	5574	3			Y	-0-					-0-
09	5691	X	5691	-0-	-0- B	-0-	5691	3			Y	-0-					-0-
10	5859	X	5661	-0-	-198 B	-0-	5660	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	1588	-0-	-954 B	-0-	1588	3			N	-0-	1	5			-0-
06	2753	N	2753	-0-	-0- B	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
07	2722	N	2722	-0-	-0- B	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
08	2836	N	2836	-0-	-0- B	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
09	2760	N	2623	-0-	-137 B	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2427	-0-	-301 B	-0-	2427	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790 N	2681	-0-	-109	B	-0-	2681	3			N	-0-				1
06	2520 N	1382	-0-	-1138	B	-0-	1382	3			N	-0-				1
07	2795 N	2795	-0-	-0-	B	-0-	2795	3			N	-0-	1	5		-0-
08	2748 N	2748	-0-	-0-	B	-0-	2748	3			N	-0-				-0-
09	1907 N	1907	-0-	-0-	B	-0-	1907	3			N	-0-				-0-
10	2790 N	2778	-0-	-12	B	-0-	2778	3			N	-0-				-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5702 X	5702	-0-	-0-	B	-0-	5702	3			Y	-0-				1
06	3719 X	3719	-0-	-0-	B	-0-	3719	3			Y	-0-				1
07	3923 X	3923	-0-	-0-	B	-0-	3923	3			Y	-0-	1	5		-0-
08	5642 X	3997	-0-	-1645	B	-0-	3997	3			Y	-0-				-0-
09	5460 X	3534	-0-	-1926	B	-0-	3534	3			Y	-0-				-0-
10	5642 X	4104	-0-	-1538	B	-0-	4104	3			Y	-0-				-0-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9914 X	9914	-0-	-0-	B	-0-	9913	3	1	9	Y	1	1	1		1
06	4770 X	4682	-0-	-88	B	-0-	4682	3			Y	-0-				1
07	8116 X	8116	-0-	-0-	B	-0-	8116	3			Y	-0-	1	5		-0-
08	7506 X	7506	-0-	-0-	B	-0-	7506	3			Y	-0-				-0-
09	6787 X	6787	-0-	-0-	B	-0-	6787	3			Y	-0-				-0-
*10	7850 X	7850	-0-	-0-	B	-0-	7848	3	2	9	Y	2	2	1		-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2352 N	2352	-0-	-0-	B	-0-	2351	3	1	9	Y	1				1
06	1830 N	1815	-0-	-15	B	-0-	1815	3			Y	-0-				1
07	1581 N	1574	-0-	-7	B	-0-	1574	3			Y	-0-	1	5		-0-
08	2325 N	1607	-0-	-718	B	-0-	1607	3			Y	-0-				-0-
09	1830 N	1466	-0-	-364	B	-0-	1466	3			Y	-0-				-0-
*10	1747 N	1747	-0-	-0-	B	-0-	1747	3			Y	-0-				-0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6778 X	6778	-0-	-0-	B	-0-	6778	3			N	-0-				1
06	6240 X	6200	-0-	-40	B	-0-	6200	3			N	-0-				1
07	6138 X	4966	-0-	-1172	B	-0-	4966	3			N	-0-	1	5		-0-
08	6448 X	4627	-0-	-1821	B	-0-	4627	3			N	-0-				-0-
09	6242 X	6242	-0-	-0-	B	-0-	6242	3			N	-0-				-0-
10	6448 X	4090	-0-	-2358	B	-0-	4090	3			N	-0-				-0-

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
05	5234 X	5234	-0-	-0-	B	-0-	5234	3			Y	-0-				1
06	5211 X	5211	-0-	-0-	B	-0-	5211	3			Y	-0-				1
07	5022 X	4864	-0-	-158	B	-0-	4864	3			Y	-0-	1	5		-0-
08	5115 X	2478	-0-	-2637	B	-0-	2478	3			Y	-0-				-0-
09	4950 X	4357	-0-	-593	B	-0-	4357	3			Y	-0-				-0-
10	5115 X	4495	-0-	-620	B	-0-	4495	3			Y	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3568 X	3568	-0-	-0- B	-0-	3568	3			N	-0-					1
06	4305 X	4305	-0-	-0- B	-0-	4305	3			N	-0-					1
07	2697 X	2326	-0-	-371 B	-0-	2326	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3565 X	2934	-0-	-631 B	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
09	3810 X	2751	-0-	-1059 B	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
10	3937 X	2455	-0-	-1482 B	-0-	2455	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

05	9668 X	9668	-0-	-0- B	-0-	9667	3	1	9	N	1	1	1			1
06	8178 X	8178	-0-	-0- B	-0-	8178	3			N	-0-					1
07	7987 X	7987	-0-	-0- B	-0-	7987	3			N	-0-	1	5			-0-
08	8096 X	8096	-0-	-0- B	-0-	8096	3			N	-0-					-0-
09	5383 X	5383	-0-	-0- B	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
*10	7395 X	7395	-0-	-0- B	-0-	7393	3	2	9	N	2	2	1			-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3689 X	2101	-0-	-1588 B	-0-	2101	3			N	-0-					1
06	3570 X	1499	-0-	-2071 B	-0-	1499	3			N	-0-					1
07	3441 X	2876	-0-	-565 B	-0-	2876	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4095 X	4095	-0-	-0- B	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
09	3270 X	2804	-0-	-466 B	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
*10	3302 X	3302	-0-	-0- B	-0-	3302	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	5282 X	5282	-0-	-0- B	-0-	5282	3			N	-0-					1
06	3583 X	3583	-0-	-0- B	-0-	3583	3			N	-0-					1
07	3710 X	3710	-0-	-0- B	-0-	3710	3			N	-0-	1	5			-0-
08	7168 X	7168	-0-	-0- B	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
09	4081 X	4081	-0-	-0- B	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
*10	6180 X	6180	-0-	-0- B	-0-	6179	3	1	9	N	1	1	1			-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

05	4399 X	4399	-0-	-0- B	-0-	4399	3			N	-0-					1
06	4272 X	4272	-0-	-0- B	-0-	4272	3			N	-0-					1
07	4335 X	4335	-0-	-0- B	-0-	4335	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4354 X	4354	-0-	-0- B	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
09	4591 X	4591	-0-	-0- B	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
*10	4928 X	4928	-0-	-0- B	-0-	4927	3	1	9	N	1	1	1			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3119 X	3119	-0-	-0- B	-0-	3119	3			Y	-0-					1
06	2585 N	2585	-0-	-0- B	-0-	2585	3			Y	-0-					1
07	2423 N	2423	-0-	-0- B	-0-	2423	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3100 X	2277	-0-	-823 B	-0-	2277	3			Y	-0-					-0-
09	3000 X	2278	-0-	-722 B	-0-	2278	3			Y	-0-					-0-
10	3100 X	2380	-0-	-720 B	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

05	4917 X	4917	-0-	-0- B	-0-	4917	3			N	-0-					1
06	4298 X	4298	-0-	-0- B	-0-	4298	3			N	-0-					1
07	3895 X	3895	-0-	-0- B	-0-	3895	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4030 X	3971	-0-	-59 B	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
09	3900 X	2489	-0-	-1411 B	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
10	4030 X	3415	-0-	-615 B	-0-	3415	3			N	-0-					-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

05	4623 X	4623	-0-	-0- B	-0-	4623	3			N	-0-					1
06	4381 X	4381	-0-	-0- B	-0-	4381	3			N	-0-					1
07	4249 X	4249	-0-	-0- B	-0-	4249	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4061 X	3892	-0-	-169 B	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
09	3930 X	3751	-0-	-179 B	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
*10	4085 X	4085	-0-	-0- B	-0-	4085	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

05	3301 X	3301	-0-	-0- B	-0-	3301	3			N	-0-					1
06	3120 X	3120	-0-	-0- B	-0-	3120	3			N	-0-					1
07	2884 X	2884	-0-	-0- B	-0-	2884	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2615 X	2615	-0-	-0- B	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
09	2663 X	2663	-0-	-0- B	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
*10	2988 X	2988	-0-	-0- B	-0-	2988	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

05	5487 X	4540	-0-	-947 B	-0-	4540	3			Y	-0-					1
06	5310 X	2881	-0-	-2429 B	-0-	2881	3			Y	-0-					1
07	5115 X	3905	-0-	-1210 B	-0-	3905	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4859 X	4859	-0-	-0- B	-0-	4859	3			Y	-0-					-0-
09	4489 X	4489	-0-	-0- B	-0-	4489	3			Y	-0-					-0-
*10	4908 X	4908	-0-	-0- B	-0-	4907	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

05	4996 X	4996	-0-	-0- B	-0-	4996	3			N	-0-					1
06	4770 X	4465	-0-	-305 B	-0-	4465	3			N	-0-					1
07	4929 X	4834	-0-	-95 B	-0-	4834	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4991 X	4800	-0-	-191 B	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
09	4830 X	3841	-0-	-989 B	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
10	4991 X	3881	-0-	-1110 B	-0-	3881	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 #: 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
05	11408	X	9786	-0-	-1622 B	-0-	9785	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	11040	X	9808	-0-	-1232 B	-0-	9808	3			Y	-0-					1
07	11408	X	9322	-0-	-2086 B	-0-	9322	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	10263	X	10263	-0-	-0- B	-0-	10263	3			Y	-0-					-0-
09	9390	X	6423	-0-	-2967 B	-0-	6423	3			Y	-0-					-0-
*10	10029	X	10029	-0-	-0- B	-0-	10027	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

05	2883	X	2796	-0-	-87 B	-0-	2796	3			N	-0-					1
06	2760	X	2416	-0-	-344 B	-0-	2416	3			N	-0-					1
07	2883	X	2564	-0-	-319 B	-0-	2564	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2883	X	2393	-0-	-490 B	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2638	-0-	-152 B	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2647	-0-	-143 B	-0-	2647	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

05	3550	X	3550	-0-	-0- B	-0-	3550	3			N	-0-					1
06	3029	X	3029	-0-	-0- B	-0-	3029	3			N	-0-					1
07	3140	X	3140	-0-	-0- B	-0-	3140	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3080	X	3080	-0-	-0- B	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
09	3111	X	3111	-0-	-0- B	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
*10	2930	X	2930	-0-	-0- B	-0-	2930	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

05	4695	X	4695	-0-	-0- B	-0-	4695	3			N	-0-					1
06	4560	X	4560	-0-	-0- B	-0-	4560	3			N	-0-					1
07	4619	X	4508	-0-	-111 B	-0-	4508	3			N	-0-					1
08	4681	X	4412	-0-	-269 B	-0-	4412	3			N	-0-	1	5			-0-
09	4560	X	4219	-0-	-341 B	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4329	-0-	-383 B	-0-	4329	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

05	7967	X	6212	-0-	-1755 B	-0-	6212	3			N	-0-					1
06	7650	X	5337	-0-	-2313 B	-0-	5337	3			N	-0-					1
07	7905	X	6132	-0-	-1773 B	-0-	6132	3			N	-0-	1	5			-0-
08	7254	X	6166	-0-	-1088 B	-0-	6166	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	5719	-0-	-971 B	-0-	5719	3			N	-0-					-0-
*10	7197	X	7197	-0-	-0- B	-0-	7195	3	2	9	N	2	2	1			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

05	3007	X	2350	-0-	-657 B	-0-	2350	3			N	-0-					1
06	2550	N	2233	-0-	-317 B	-0-	2233	3			N	-0-					1
07	2489	N	2489	-0-	-0- B	-0-	2489	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2356	N	2008	-0-	-348 B	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	1695	-0-	-525 B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	1915	-0-	-565 B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

05	7099	X	4797	-0-	-2302 B	-0-	4797	3			N	-0-					1
06	7184	X	7184	-0-	-0- B	-0-	7184	3			N	-0-					1
07	6510	X	6449	-0-	-61 B	-0-	6449	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6510	X	6272	-0-	-238 B	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
09	6870	X	5410	-0-	-1460 B	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
10	7099	X	6952	-0-	-147 B	-0-	6951	3	1	9	N	1	1	1			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4554	X	4554	-0-	-0- B	-0-	4554	3			N	-0-					1
06	4959	X	4959	-0-	-0- B	-0-	4959	3			N	-0-					1
07	4371	X	3896	-0-	-475 B	-0-	3896	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4371	X	3410	-0-	-961 B	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
09	4739	X	4739	-0-	-0- B	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
*10	6393	X	6393	-0-	-0- B	-0-	6392	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	-0-	-0-	-1674 B	-12859					N	-0-					-0-
06	25585	X	38444	-0-	12859 B	-0-	38440	3	4	9	N	4	3	1			1
07	20873	X	20873	-0-	-0- B	-0-	20873	3			N	-0-	1	1			-0-
08	15935	X	15935	-0-	-0- B	-0-	15934	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	10313	X	10313	-0-	-0- B	-0-	10313	3			N	-0-					-0-
*10	8395	X	8395	-0-	-0- B	-0-	8393	3	2	9	N	2	2	1			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4135	X	4135	-0-	-0- B	-0-	4135	3			N	-0-					1
06	3497	X	3497	-0-	-0- B	-0-	3497	3			N	-0-					1
07	4269	X	4269	-0-	-0- B	-0-	4269	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4070	X	4070	-0-	-0- B	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
09	3753	X	3753	-0-	-0- B	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
*10	3567	X	3567	-0-	-0- B	-0-	3567	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	7076	-0-	-4053 B	-0-	7075	3	1	9	N	1	1	1			1
06	10050	X	6984	-0-	-3066 B	-0-	6984	3			N	-0-					1
07	9207	X	6801	-0-	-2406 B	-0-	6801	3			N	-0-	1	5			-0-
08	8587	X	7553	-0-	-1034 B	-0-	7553	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	7277	-0-	-133 B	-0-	7277	3			N	-0-					-0-
10	7223	X	6885	-0-	-338 B	-0-	6884	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	7750	-0-	-651 B	-0-	7749	3	1	9	N	1	1	1			1
06	8130	X	7559	-0-	-571 B	-0-	7559	3			N	-0-					1
07	8401	X	7645	-0-	-756 B	-0-	7645	3			N	-0-					1
08	8401	X	7618	-0-	-783 B	-0-	7618	3			N	-0-	1	5			-0-
09	8130	X	6238	-0-	-1892 B	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
10	7812	X	7316	-0-	-496 B	-0-	7314	3	2	9	N	2	2	1			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	3777	-0-	-1028 B	-0-	3777	3			Y	-0-					1
06	4650	X	562	-0-	-4088 B	-0-	562	3			Y	-0-					1
07	4805	X	3480	-0-	-1325 B	-0-	3480	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3881	X	3881	-0-	-0- B	-0-	3881	3			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3577	-0-	-23 B	-0-	3577	3			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3708	-0-	-12 B	-0-	3708	3			Y	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	156	1	911	3	N	-0-					1
06	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	179	1	1270	3	N	-0-					1
07	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	198	1	1240	3	N	-0-	1	5			-0-
08	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	172	1	1242	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1339	-0-	-101 B	-0-	177	1	1162	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1016	-0-	-410 B	-0-	134	1	882	3	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
05	4775	X	4775	-0-	-0- B	-0-	4775	3			N	-0-					1
06	4350	X	4264	-0-	-86 B	-0-	4264	3			N	-0-					1
07	4772	X	4772	-0-	-0- B	-0-	4772	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4839	X	4839	-0-	-0- B	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
09	4608	X	4608	-0-	-0- B	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
*10	4689	X	4689	-0-	-0- B	-0-	4689	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

05	6248	X	6248	-0-	-0- B	-0-	6248	3			N	-0-					1
06	6330	X	6028	-0-	-302 B	-0-	6028	3			N	-0-					1
07	6541	X	6465	-0-	-76 B	-0-	6465	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6541	X	6424	-0-	-117 B	-0-	6424	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5772	-0-	-348 B	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
10	6479	X	6201	-0-	-278 B	-0-	6200	3	1	9	N	1	1	1			-0-

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

05	3069	X	2259	-0-	-810 B	-0-	2259	3			N	-0-					1
06	3425	X	3425	-0-	-0- B	-0-	3425	3			N	-0-					1
07	3069	X	2785	-0-	-284 B	-0-	2785	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3309	X	3309	-0-	-0- B	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
09	3184	X	3184	-0-	-0- B	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
*10	3298	X	3298	-0-	-0- B	-0-	3298	3			N	-0-					-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

05	372	N	280	-0-	-92 B	-715258	280	3			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12 B	-715258	168	3			N	-0-					-0-
07	248	N	188	-0-	-60 B	-715258	188	3			N	-0-					-0-
08	279	N	236	-0-	-43 B	-715258	236	3			N	-0-					-0-
09	180	N	266	-0-	86 B	-715172	266	3			N	-0-					-0-
10	186	N	198	-0-	12 B	-715160	198	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

05	1860	N	1652	-0-	-208 B	-0-	1652	3			N	-0-					1
06	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	3			N	-0-					1
07	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1682	-0-	-178 B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
*10	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758	3			N	-0-					-0-

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

05	5270	X	574	-0-	-4696 B	-0-	574	3			N	-0-	1	5			-0-
06	12462	X	12462	-0-	-0- B	-0-	12462	3			N	-0-					-0-
07	8706	X	8706	-0-	-0- B	-0-	8706	3			N	-0-					-0-
08	8390	X	8390	-0-	-0- B	-0-	8390	3			N	-0-					-0-
09	7163	X	7163	-0-	-0- B	-0-	7163	3			N	-0-					-0-
*10	7427	X	7427	-0-	-0- B	-0-	7425	3	2	9	N	2	2	1			-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

05	5766	X	5299	-0-	-467 B	-0-	5299	3			Y	-0-					1
06	5400	X	5187	-0-	-213 B	-0-	5187	3			Y	-0-					1
07	5549	X	5276	-0-	-273 B	-0-	5276	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5270	X	5248	-0-	-22 B	-0-	5248	3			Y	-0-					-0-
09	5100	X	4820	-0-	-280 B	-0-	4820	3			Y	-0-					-0-
10	5270	X	4639	-0-	-631 B	-0-	4639	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 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
05	4526	X	4089	-0-	-437 B	-0-	4089	3			N	-0-					1
06	4260	X	3680	-0-	-580 B	-0-	3680	3			N	-0-					1
07	4402	X	3818	-0-	-584 B	-0-	3818	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4309	X	4049	-0-	-260 B	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3685	-0-	-275 B	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	4016	-0-	-76 B	-0-	4016	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

05	775	X	514	-0-	-261 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	720	N	530	-0-	-190 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	620	N	477	-0-	-143 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	527	N	387	-0-	-140 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1364	N	773	-0-	-591 B	-0-	773	3			N	-0-					1
06	1650	N	1110	-0-	-540 B	-0-	1110	3			N	-0-					1
07	2483	N	2483	-0-	-0- B	-0-	2483	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3353	X	3353	-0-	-0- B	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
09	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
*10	2683	N	2683	-0-	-0- B	-0-	2683	3			N	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

05	4402	X	1642	-0-	-2760 B	-0-	1642	3			N	-0-					1
06	7063	X	7063	-0-	-0- B	-0-	7063	3			N	-0-					1
07	4229	X	4229	-0-	-0- B	-0-	4229	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6749	X	6749	-0-	-0- B	-0-	6749	3			N	-0-					-0-
09	5116	X	5116	-0-	-0- B	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
*10	6178	X	6178	-0-	-0- B	-0-	6177	3	1	9	N	1	1	1			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706

05	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	2278	3			N	-0-					1
06	2100	N	1961	-0-	-139 B	-0-	1961	3			N	-0-					1
07	2170	N	926	-0-	-1244 B	-0-	926	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2170	N	189	-0-	-1981 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	374	-0-	-1576 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*10	2534	N	2534	-0-	-0- B	-0-	2534	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852

05	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	527	N	320	-0-	-207 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	420	N	332	-0-	-88 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	434	N	399	-0-	-35 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4330	X	4330	-0-	-0- B	-0-	634	1	3696	3	N	-0-					1
06	4752	X	4752	-0-	-0- B	-0-	586	1	4166	3	N	-0-					1
07	4306	X	4306	-0-	-0- B	-0-	593	1	3713	3	N	-0-	1	5			-0-
08	5096	X	5096	-0-	-0- B	-0-	619	1	4477	3	N	-0-					-0-
09	4461	X	4461	-0-	-0- B	-0-	588	1	3873	3	N	-0-					-0-
*10	4969	X	4969	-0-	-0- B	-0-	656	1	4312	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7719	X	7719	-0-	-0- B	-0-	7718	3	1	9	N	1	1	1			1
06	6960	X	5824	-0-	-1136 B	-0-	5824	3			N	-0-					1
07	8421	X	8421	-0-	-0- B	-0-	8421	3			N	-0-	1	5			-0-
08	7192	X	7075	-0-	-117 B	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	6514	-0-	-446 B	-0-	6514	3			N	-0-					-0-
*10	8120	X	8120	-0-	-0- B	-0-	8118	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6483	X	6483	-0-	-0- B	-0-	6483	3			N	-0-					1
06	5580	X	5546	-0-	-34 B	-0-	5546	3			N	-0-					1
07	6169	X	5780	-0-	-389 B	-0-	5780	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6169	X	5523	-0-	-646 B	-0-	5523	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	5499	-0-	-471 B	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	5520	-0-	-649 B	-0-	5519	3	1	9	N	1	1	1			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5217	-0-	-921 B	-0-	5217	3			N	-0-					1
06	5340	X	4948	-0-	-392 B	-0-	4948	3			N	-0-					1
07	5363	X	5041	-0-	-322 B	-0-	5041	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5363	X	5090	-0-	-273 B	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4696	-0-	-494 B	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	4426	-0-	-782 B	-0-	4426	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2895	-0-	-329 B	-0-	2895	3			N	-0-					1
06	3120	X	2730	-0-	-390 B	-0-	2730	3			N	-0-					1
07	3007	X	2777	-0-	-230 B	-0-	2777	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2976	X	2636	-0-	-340 B	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2384	-0-	-406 B	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2432	-0-	-451 B	-0-	2432	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7120	X	7120	-0-	-0- B	-0-	7119	3	1	9	N	1	1	1			1
06	7252	X	7252	-0-	-0- B	-0-	7252	3			N	-0-					1
07	6192	X	6192	-0-	-0- B	-0-	6192	3			N	-0-	1	5			-0-
08	7349	X	7349	-0-	-0- B	-0-	7349	3			N	-0-					-0-
09	7719	X	7719	-0-	-0- B	-0-	7719	3			N	-0-					-0-
*10	7727	X	7727	-0-	-0- B	-0-	7725	3	2	9	N	2	2	1			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
05	5766	X	5605	-0-	-161 B	-0-	5605	3			N	-0-					1
06	5580	X	5436	-0-	-144 B	-0-	5436	3			N	-0-					1
07	5766	X	5249	-0-	-517 B	-0-	5249	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5642	X	5418	-0-	-224 B	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5118	-0-	-312 B	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	5305	-0-	-306 B	-0-	5304	3	1	9	N	1	1	1			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

05	3038	X	3038	-0-	-0- B	-0-	3038	3			N	-0-					1
06	3185	X	3185	-0-	-0- B	-0-	3185	3			N	-0-					1
07	3254	X	3254	-0-	-0- B	-0-	3254	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2960	X	2960	-0-	-0- B	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
09	2833	X	2833	-0-	-0- B	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
*10	3360	X	3360	-0-	-0- B	-0-	3360	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

05	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	3			N	-0-	1	5			-0-
06	1560	N	1522	-0-	-38 B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1547	-0-	-189 B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
08	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
09	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
*10	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

05	2697	X	2418	-0-	-279 B	-0-	2418	3			N	-0-					1
06	2610	X	1973	-0-	-637 B	-0-	1973	3			N	-0-					1
07	2449	N	1570	-0-	-879 B	-0-	1570	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2418	N	1525	-0-	-893 B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1520	-0-	-460 B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1505	-0-	-76 B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

05	6866	X	6866	-0-	-0- B	-0-	6866	3			N	-0-					1
06	6420	X	6346	-0-	-74 B	-0-	6346	3			N	-0-					1
07	6634	X	6377	-0-	-257 B	-0-	6377	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6634	X	1397	-0-	-5237 B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	22	-0-	-6398 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	6634	X	1485	-0-	-5149 B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

05	5580	X	5491	-0-	-89 B	-0-	5491	3			Y	-0-					1
06	5400	X	5264	-0-	-136 B	-0-	5264	3			Y	-0-					1
07	5580	X	5449	-0-	-131 B	-0-	5449	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5487	X	5421	-0-	-66 B	-0-	5421	3			Y	-0-					-0-
09	5310	X	5217	-0-	-93 B	-0-	5217	3			Y	-0-					-0-
10	5487	X	5322	-0-	-165 B	-0-	5321	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

05	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	162	-0-	-55 B	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-	-41 B	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
*10	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5983	-0-	-0- B	-0-	5983	3			N	-0-					1
06	6003	X	6003	-0-	-0- B	-0-	6003	3			N	-0-					1
07	6404	X	6404	-0-	-0- B	-0-	6404	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6476	X	6476	-0-	-0- B	-0-	6476	3			N	-0-					-0-
09	6114	X	6114	-0-	-0- B	-0-	6114	3			N	-0-					-0-
*10	6635	X	6635	-0-	-0- B	-0-	6634	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

05	14745	X	14745	-0-	-0- B	-0-	14743	3	2	9	N	2	2	1			1
06	10788	X	10788	-0-	-0- B	-0-	10788	3			N	-0-					1
07	14208	X	14208	-0-	-0- B	-0-	14208	3			N	-0-	1	5			-0-
08	14388	X	14388	-0-	-0- B	-0-	14387	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	11170	X	11170	-0-	-0- B	-0-	11170	3			N	-0-					-0-
*10	12701	X	12701	-0-	-0- B	-0-	12698	3	3	9	N	3	3	1			-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

05	4712	X	4712	-0-	-0- B	-0-	4712	3			N	-0-					1
06	4620	X	4463	-0-	-157 B	-0-	4463	3			N	-0-					1
07	4774	X	4451	-0-	-323 B	-0-	4451	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4774	X	4388	-0-	-386 B	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4096	-0-	-464 B	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4298	-0-	-414 B	-0-	4298	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

05	6324	X	4887	-0-	-1437 B	-0-	4887	3			N	-0-					1
06	6120	X	6061	-0-	-59 B	-0-	6061	3			N	-0-					1
07	6324	X	6052	-0-	-272 B	-0-	6052	3			N	-0-					1
08	6422	X	6422	-0-	-0- B	-0-	6422	3			N	-0-	1	5			-0-
09	6830	X	6830	-0-	-0- B	-0-	6830	3			N	-0-					-0-
*10	7861	X	7861	-0-	-0- B	-0-	7859	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

05	7068	X	4705	-0-	-2363 B	-0-	4705	3			N	-0-					1
06	6840	X	6239	-0-	-601 B	-0-	6239	3			N	-0-					1
07	7068	X	5860	-0-	-1208 B	-0-	5860	3			N	-0-	1	5			-0-
08	7068	X	5832	-0-	-1236 B	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	5604	-0-	-1176 B	-0-	5604	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	5707	-0-	-741 B	-0-	5706	3	1	9	N	1	1	1			-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

05	7653	X	7653	-0-	-0- B	-0-	7652	3	1	9	N	1	1	1			1
06	6341	X	6341	-0-	-0- B	-0-	6341	3			N	-0-					1
07	6479	X	4822	-0-	-1657 B	-0-	4822	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6479	X	4343	-0-	-2136 B	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	3397	-0-	-2873 B	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
*10	11886	X	11886	-0-	-0- B	-0-	11884	3	2	9	N	2	2	1			-0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

05	310	N	231	-0-	-79 B	-0-	231	3			N	-0-	1	1			-0-
06	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	372	N	327	-0-	-45 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	341	N	169	-0-	-172 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4512	X	4512	-0-	-0- B	-0-	4512	3			N	-0-					1
06	1914	X	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	3			N	-0-					1
07	5527	X	5527	-0-	-0- B	-0-	5527	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5707	X	5707	-0-	-0- B	-0-	5707	3			N	-0-					-0-
09	5156	X	5156	-0-	-0- B	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
*10	3828	X	3828	-0-	-0- B	-0-	3828	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

05	2989	X	2989	-0-	-0- B	-0-	2989	3			N	-0-					1
06	2910	X	2855	-0-	-55 B	-0-	2855	3			N	-0-					1
07	3007	X	2859	-0-	-148 B	-0-	2859	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3007	X	2812	-0-	-195 B	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2765	-0-	-115 B	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2699	-0-	-277 B	-0-	2699	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

05	7130	X	6034	-0-	-1096 B	-0-	6034	3			N	-0-					1
06	6900	X	41	-0-	-6859 B	-0-	41	3			N	-0-					1
07	7006	X	829	-0-	-6177 B	-0-	829	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6851	X	18	-0-	-6833 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	2681	-0-	-3169 B	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	66	-0-	-5979 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

05	4154	X	4059	-0-	-95 B	-0-	4059	3			N	-0-					1
06	4020	X	3650	-0-	-370 B	-0-	3650	3			N	-0-					1
07	4154	X	3681	-0-	-473 B	-0-	3681	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4061	X	3374	-0-	-687 B	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3077	-0-	-853 B	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3612	-0-	-449 B	-0-	3612	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			-0-

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

05	6293	X	6012	-0-	-281 B	-0-	6012	3			Y	-0-					1
06	6090	X	5893	-0-	-197 B	-0-	5893	3			Y	-0-					1
07	6293	X	6100	-0-	-193 B	-0-	6100	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6058	X	6058	-0-	-0- B	-0-	6058	3			Y	-0-					-0-
09	5790	X	5747	-0-	-43 B	-0-	5747	3			Y	-0-					-0-
*10	6106	X	6106	-0-	-0- B	-0-	6105	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12723	X	12723	-0-	-0- B	-0-	12721	3	2	9	N	2	2	1			1
06	19164	X	19164	-0-	-0- B	-0-	19164	3			N	-0-	1	1			-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	1	1	1			-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	1	1	1			-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	1	1	1			-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	3	3	1			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

05	12834	X	12029	-0-	-805 B	-0-	12027	3	2	9	N	2	2	1			1
06	12420	X	11978	-0-	-442 B	-0-	11978	3			N	-0-					1
07	12400	X	11431	-0-	-969 B	-0-	11431	3			N	-0-	1	5			-0-
08	12276	X	11224	-0-	-1052 B	-0-	11224	3			N	-0-					-0-
09	11970	X	10455	-0-	-1515 B	-0-	10455	3			N	-0-					-0-
10	12369	X	10464	-0-	-1905 B	-0-	10462	3	2	9	N	2	2	1			-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

05	7657	X	6230	-0-	-1427 B	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	5354	-0-	-2056 B	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
07	8653	X	8653	-0-	-0- B	-0-	8653	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	7179	-0-	-75 B	-0-	7179	3			N	-0-					-0-
09	7407	X	7407	-0-	-0- B	-0-	7407	3			N	-0-					-0-
10	8246	X	5674	-0-	-2572 B	-0-	5674	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

05	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	3597	X	3597	-0-	-0- B	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1336	-0-	-1733 B	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2813	-0-	-256 B	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	1438	-0-	-1532 B	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	655	-0-	-2414 B	-0-	655	2			N	-0-					-0-

RWA, LLC 687608
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	420	N	365	-0-	-55 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	465	N	339	-0-	-126 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*09	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	X	1648	-0-	-770 B	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
06	2160	X	1542	-0-	-618 B	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
07	2232	X	1546	-0-	-686 B	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1533	-0-	1533 B	1533	1533	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1569	-0-	1569 B	3102	1569	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1564	-0-	1564 B	4666	1564	2			Y	-0-					-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	1789	-0-	-226 B	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
06	1950	X	398	-0-	-1552 B	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
07	2015	X	1521	-0-	-494 B	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		984	-0-	984 B	984	984	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2399	-0-	2399 B	3383	2399	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2603	-0-	2603 B	5986	2603	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	788	X	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	2206	X	2206	-0-	-0- B	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
07	2764	X	2764	-0-	-0- B	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
08	2955	X	2955	-0-	-0- B	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
09	1809	X	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
*10	670	X	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2410	N	2410	-0-	-0- B	-0-	198	1	2211	2	Y	1					238
							1	9									
06	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	145	1	1445	2	Y	-0-	113	1			125
07	2046	N	1633	-0-	-413 B	-0-	150	1	1482	2	Y	1					126
							1	9									
08	2232	N	1911	-0-	-321 B	-0-	183	1	1727	2	Y	1					127
							1	9									
09	2438	N	2438	-0-	-0- B	-0-	241	1	2197	2	Y	-0-					127
*10	2585	N	2585	-0-	-0- B	-0-	254	1	2331	2	Y	-0-					127

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
05	1415	X	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	2			N	-0-					110
06	1747	X	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	2			N	-0-					110
07	2167	X	2167	-0-	-0- B	-0-	2167	2			N	-0-					110
08	1995	X	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	2			N	-0-					110
09	2170	X	2170	-0-	-0- B	-0-	2170	2			N	-0-					110
*10	1779	X	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	2			N	-0-					110

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

05	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-			-0-
06	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-			-0-
07	217 N	149	-0-	-68 B	-0-	149	2			N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-			-0-
09	210 N	138	-0-	-72 B	-0-	138	2			N	-0-			-0-
*10	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

05	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	2			N	-0-			-0-
06	1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	2			N	-0-			-0-
07	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
08	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2			N	-0-			-0-
09	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
10	1240 N	1186	-0-	-54 B	-0-	1186	2			N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

05	2790 X	2750	-0-	-40 B	-0-	658	1	2092	2	N	-0-			-0-
06	2700 X	1750	-0-	-950 B	-0-	422	1	1328	2	N	-0-			-0-
07	2790 X	2532	-0-	-258 B	-0-	414	1	2118	2	N	-0-			-0-
08	2783 X	2783	-0-	-0- B	-0-	559	1	2224	2	N	-0-			-0-
09	3161 X	3161	-0-	-0- B	-0-	691	1	2470	2	N	-0-			-0-
*10	3144 X	3144	-0-	-0- B	-0-	469	1	2675	2	N	-0-			-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

05	4495 X	4495	-0-	-0- B	-0-	4495	2			N	-0-			-0-
06	4442 X	4442	-0-	-0- B	-0-	4442	2			N	-0-			-0-
07	4555 X	4555	-0-	-0- B	-0-	4555	2			N	-0-			-0-
08	4495 X	4209	-0-	-286 B	-0-	4209	2			N	-0-			-0-
09	4350 X	4144	-0-	-206 B	-0-	4144	2			N	-0-			-0-
10	4495 X	4349	-0-	-146 B	-0-	4349	2			N	-0-			-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

05	10 X	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	111	-0-	111 B	111	111	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	214	-0-	214 B	325	214	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1036	-0-	1036 B	1361	1036	2			N	-0-			-0-
09	2178 X	817	-0-	-1361 B	-0-	817	2			N	-0-			-0-
*10	642 X	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	2746	X	2746	-0-	-0- B	-0-	80	1	2666	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	1586	-0-	-604 B	-0-	43	1	1543	2	N	-0-					-0-
07	2805	X	2805	-0-	-0- B	-0-	73	1	2732	2	N	-0-					-0-
08	2565	X	2565	-0-	-0- B	-0-	74	1	2491	2	N	-0-					-0-
09	3789	X	3789	-0-	-0- B	-0-	109	1	3680	2	N	-0-					-0-
*10	4657	X	4657	-0-	-0- B	-0-	133	1	4524	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

05	186	N	213	-0-	27 B	-22385	213	2			N	-0-					-0-
06	180	N	211	-0-	31 B	-22354	211	2			N	-0-					-0-
07	186	N	255	-0-	69 B	-22285	255	2			N	-0-					-0-
08	186	N	231	-0-	45 B	-22240	231	2			N	-0-					-0-
09	180	N	278	-0-	98 B	-22142	278	2			N	-0-					-0-
10	186	N	362	-0-	176 B	-21966	362	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570

05	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

05	2325	X	1937	-0-	-388 B	-56571	1937	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	1910	-0-	740 B	-55831	1910	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1939	-0-	606 B	-55225	1939	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	2332	-0-	410 B	-54815	2332	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	4671	-0-	2751 B	-52064	4671	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	2826	-0-	873 B	-51191	2826	2			N	-0-					-0-

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

05	3129	X	3129	-0-	-0- B	-0-	3129	2			N	-0-					21
06	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2			N	-0-					21
07	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					21
08	434	X	421	-0-	-13 B	-0-	421	2			N	-0-					21
09	420	X	136	-0-	-284 B	-0-	136	2			N	-0-					21
*10	8334	X	8334	-0-	-0- B	-0-	8334	2			N	-0-					21

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

05	3131	X	2901	-0-	-230 B	-0-	2898	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3030	X	2761	-0-	-269 B	-0-	2758	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3131	X	2852	-0-	-279 B	-0-	2851	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3069	X	2728	-0-	-341 B	-0-	2727	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2880	X	2492	-0-	-388 B	-0-	2491	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2914	X	2589	-0-	-325 B	-0-	2587	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

05	2666	N	2643	-0-	-23 B	-7594	2637	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2190	N	2897	-0-	707 B	-6887	2890	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	1643	N	2563	-0-	920 B	-5967	2560	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2635	N	2602	-0-	-33 B	-5967	2599	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2610	N	2582	-0-	-28 B	-5967	2579	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2573	N	3029	-0-	456 B	-5511	3021	2	8	9	N	7	7	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 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
05	3999 X	4068	-0-	69 B	-29015	4068	2			N	-0-					-0-
06	3870 X	5041	-0-	1171 B	-27844	5041	2			N	-0-					-0-
07	3999 X	5094	-0-	1095 B	-26749	5094	2			N	-0-					-0-
08	3999 X	4891	-0-	892 B	-25857	4891	2			N	-0-					-0-
09	3870 X	4793	-0-	923 B	-24934	4792	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3999 X	4717	-0-	718 B	-24216	4714	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

05	1364 N	1354	-0-	-10 B	-109187	1354	2			N	-0-					-0-
06	1200 N	1212	-0-	12 B	-109175	1212	2			N	-0-					-0-
07	1364 N	1087	-0-	-277 B	-109175	1087	2			N	-0-					-0-
08	1364 N	257	-0-	-1107 B	-109175	257	2			N	-0-					-0-
09	1200 N	5289	-0-	4089 B	-105086	5241	2	48	9	N	44	44	8			-0-
10	1085 N	8781	-0-	7696 B	-97390	8744	2	37	9	N	34	34	8			-0-

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

05	5766 X	6591	-0-	825 B	-139	6561	2	30	9	N	27	27	8			-0-
06	6238 X	6377	-0-	139 B	-0-	6351	2	26	9	N	24	24	8			-0-
07	6705 X	6705	-0-	-0- B	-0-	6687	2	18	9	N	16	16	8			-0-
08	5789 X	5789	-0-	-0- B	-0-	5771	2	18	9	N	16	16	8			-0-
09	5580 X	5203	-0-	-377 B	-0-	5188	2	15	9	N	14	14	8			-0-
*10	6439 X	6439	-0-	-0- B	-0-	6407	2	32	9	N	29	29	8			-0-

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

05	8649 X	7304	-0-	-1345 B	-0-	7282	2	22	9	N	20	20	8			-0-
06	8370 X	8030	-0-	-340 B	-0-	8009	2	21	9	N	19	19	8			-0-
07	8649 X	8544	-0-	-105 B	-0-	8530	2	14	9	N	13	13	8			-0-
08	8842 X	8842	-0-	-0- B	-0-	8824	2	18	9	N	16	16	8			-0-
09	8489 X	8489	-0-	-0- B	-0-	8472	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*10	8976 X	8976	-0-	-0- B	-0-	8946	2	30	9	N	27	27	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

05	5159 X	5159	-0-	-0- B	-0-	5115	2	44	9	N	40	40	8			-0-
06	1350 X	1131	-0-	-219 B	-0-	1119	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	3161 X	3161	-0-	-0- B	-0-	3139	2	22	9	N	20	20	8			-0-
08	3410 X	2916	-0-	-494 B	-0-	2888	2	28	9	N	25	25	8			-0-
09	6485 X	6485	-0-	-0- B	-0-	6453	2	32	9	N	29	29	8			-0-
*10	6019 X	6019	-0-	-0- B	-0-	5987	2	32	9	N	29	29	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

05	2294 X	1756	-0-	-538 B	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
06	2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
07	2294 X	2090	-0-	-204 B	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
08	2294 X	2159	-0-	-135 B	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
09	2220 X	2007	-0-	-213 B	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
*10	2847 X	2847	-0-	-0- B	-0-	2847	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

05	11253 X	8811	-0-	-2442 B	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
06	10020 X	6108	-0-	-3912 B	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
07	10075 X	9122	-0-	-953 B	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
08	10075 X	8788	-0-	-1287 B	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
09	8520 X	7195	-0-	-1325 B	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
10	9114 X	7214	-0-	-1900 B	-0-	7214	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 #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960 X	3802	-0-	-1158	B	-0-	3802	2			N	-0-				-0-
06	5037 X	5037	-0-	-0-	B	-0-	5037	2			N	-0-				-0-
07	5134 X	5134	-0-	-0-	B	-0-	5134	2			N	-0-				-0-
08	4960 X	4904	-0-	-56	B	-0-	4904	2			N	-0-				-0-
09	4999 X	4999	-0-	-0-	B	-0-	4999	2			N	-0-				-0-
10	4960 X	4110	-0-	-850	B	-0-	4110	2			N	-0-				-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 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
05	3069 X	1158	-0-	-1911	B	-0-	1157	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
06	3370 X	3370	-0-	-0-	B	-0-	3363	2	7	9	Y	6	6	8		-0-
07	3213 X	3213	-0-	-0-	B	-0-	3211	2	2	9	Y	2	2	8		-0-
08	4704 X	4704	-0-	-0-	B	-0-	4702	2	2	9	Y	2	2	8		-0-
09	4929 X	4929	-0-	-0-	B	-0-	4927	2	2	9	Y	2	2	8		-0-
*10	4664 X	4664	-0-	-0-	B	-0-	4662	2	2	9	Y	2	2	8		-0-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5050 X	5050	-0-	-0-	B	-0-	5050	2			N	-0-				-0-
06	1662 X	1662	-0-	-0-	B	-0-	1662	2			N	-0-				-0-
07	3482 X	3482	-0-	-0-	B	-0-	3482	2			N	-0-				-0-
08	8707 X	8707	-0-	-0-	B	-0-	8707	2			N	-0-				-0-
09	6313 X	6313	-0-	-0-	B	-0-	6313	2			N	-0-				-0-
*10	5805 X	5805	-0-	-0-	B	-0-	5805	2			N	-0-				-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402 X	97	-0-	-4305	B	-0-	97	2			N	-0-				-0-
06	4110 X	484	-0-	-3626	B	-0-	484	2			N	-0-				-0-
07	3534 X	1532	-0-	-2002	B	-0-	1532	2			N	-0-				-0-
08	3503 X	3162	-0-	-341	B	-0-	3162	2			N	-0-				-0-
09	3150 X	2717	-0-	-433	B	-0-	2717	2			N	-0-				-0-
*10	3103 X	3103	-0-	-0-	B	-0-	3103	2			N	-0-				-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4123 X	3557	-0-	-566	B	-0-	3557	2			N	-0-				60
06	3990 X	3535	-0-	-455	B	-0-	3535	2			N	-0-				60
07	4123 X	3405	-0-	-718	B	-0-	3399	2	6	9	N	5				65
08	4123 X	2897	-0-	-1226	B	-0-	2897	2			N	-0-				65
09	3990 X	3118	-0-	-872	B	-0-	3118	2			N	-0-				65
10	3658 X	3547	-0-	-111	B	-0-	3547	2			N	-0-				65

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410 X	2407	-0-	-1003	B	-0-	2407	2			N	-0-				-0-
06	3591 X	3591	-0-	-0-	B	-0-	3591	2			N	-0-				-0-
07	3510 X	3510	-0-	-0-	B	-0-	3510	2			N	-0-				-0-
08	4673 X	4673	-0-	-0-	B	-0-	4673	2			N	-0-				-0-
09	3300 X	3010	-0-	-290	B	-0-	3010	2			N	-0-				-0-
10	3410 X	2481	-0-	-929	B	-0-	2481	2			N	-0-				-0-

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
05	3317 X	3289	-0-	-28	B	-8137	3278	2	11	9	N	10	10	8		-0-
06	3210 X	3428	-0-	218	B	-7919	3424	2	4	9	N	4	4	8		-0-
07	3317 X	2477	-0-	-840	B	-7919	2476	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	3317 X	2255	-0-	-1062	B	-7919	2254	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	3210 X	1642	-0-	-1568	B	-7919	1641	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	3317 X	1830	-0-	-1487	B	-7919	1829	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
KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5673 X	4863	-0-	-810 B	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
06	5490 X	5033	-0-	-457 B	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
07	5673 X	5168	-0-	-505 B	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
08	5673 X	5249	-0-	-424 B	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
09	5070 X	4510	-0-	-560 B	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
10	5208 X	1839	-0-	-3369 B	-0-	1839	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

05	11129 X	10292	-0-	-837 B	-0-	10290	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	10620 X	8990	-0-	-1630 B	-0-	8989	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	10757 X	7203	-0-	-3554 B	-0-	7194	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
08	10292 X	6598	-0-	-3694 B	-0-	6589	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
09	9960 X	8128	-0-	-1832 B	-0-	8122	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
10	10292 X	8531	-0-	-1761 B	-0-	8521	2	10	9	Y	9	9	8			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

05	3441 X	2919	-0-	-522 B	-0-	2918	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3330 X	2121	-0-	-1209 B	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
07	3441 X	2265	-0-	-1176 B	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
08	3441 X	2817	-0-	-624 B	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
09	3330 X	2610	-0-	-720 B	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
10	2914 X	2606	-0-	-308 B	-0-	2606	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

05	2976 X	2444	-0-	-532 B	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
06	2949 X	2949	-0-	-0- B	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
07	2759 X	2691	-0-	-68 B	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
08	2759 X	2569	-0-	-190 B	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
09	2880 X	2836	-0-	-44 B	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
10	2697 N	2388	-0-	-309 B	-0-	2388	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

05	8091 X	7723	-0-	-368 B	-0-	7723	2			N	-0-					53
06	7710 X	7392	-0-	-318 B	-0-	7392	2			N	-0-					53
07	7967 X	7578	-0-	-389 B	-0-	7578	2			N	-0-					53
08	7905 X	7265	-0-	-640 B	-0-	7265	2			N	-0-					53
09	7470 X	7229	-0-	-241 B	-0-	7229	2			N	-0-					53
10	7719 X	7467	-0-	-252 B	-0-	7345	2	122	9	N	111					164

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

05	155 X	149	-0-	-6 B	-0-	139	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	3985 X	3985	-0-	-0- B	-0-	3963	2	22	9	N	20	20	8			-0-
07	3868 X	3868	-0-	-0- B	-0-	3847	2	21	9	N	19	19	8			-0-
08	4229 X	4229	-0-	-0- B	-0-	4198	2	31	9	N	28	28	8			-0-
09	4303 X	4303	-0-	-0- B	-0-	4288	2	15	9	N	14	14	8			-0-
10	4123 X	2235	-0-	-1888 B	-0-	2222	2	13	9	N	12	12	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

05	2449 N	1314	-0-	-1135 B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	2370 X	1149	-0-	-1221 B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
07	2449 X	1169	-0-	-1280 B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
08	2449 X	1204	-0-	-1245 B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
09	2370 X	945	-0-	-1425 B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	1302 X	893	-0-	-409 B	-0-	893	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 #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3798	X	3798	-0-	-0- B	-0-	3791	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	3630	X	3288	-0-	-342 B	-0-	3284	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3751	X	2749	-0-	-1002 B	-0-	2747	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3751	X	2409	-0-	-1342 B	-0-	2407	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3630	X	3038	-0-	-592 B	-0-	3037	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3751	X	3318	-0-	-433 B	-0-	3315	2	3	9	N	3	3	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

05	4123	X	2791	-0-	-1332 B	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3015	-0-	-405 B	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	1919	-0-	-1491 B	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1479	-0-	-1931 B	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	1512	-0-	-1728 B	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	461	-0-	-2670 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

05	7657	X	6411	-0-	-1246 B	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7084	-0-	-326 B	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7283	-0-	-250 B	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
08	7488	X	7488	-0-	-0- B	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	5396	-0-	-1684 B	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6273	-0-	-1043 B	-0-	6273	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

05	7533	X	7395	-0-	-138 B	-0-	7372	2	23	9	N	21	21	8			-0-
06	7170	X	6534	-0-	-636 B	-0-	6519	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	7502	X	6665	-0-	-837 B	-0-	6653	2	12	9	N	11	11	8			-0-
08	7502	X	5774	-0-	-1728 B	-0-	5761	2	13	9	N	12	12	8			-0-
09	7260	X	5755	-0-	-1505 B	-0-	5748	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	7409	X	6997	-0-	-412 B	-0-	6985	2	12	9	N	11	11	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

05	4588	X	4177	-0-	-411 B	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3981	-0-	-339 B	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4233	-0-	-200 B	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4057	-0-	-190 B	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3693	-0-	-357 B	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3707	-0-	-540 B	-0-	3707	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

05	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1458	-0-	-222 B	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1376	-0-	-236 B	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	920	-0-	-630 B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	719	-0-	-751 B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
*10	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

05	4105	X	4105	-0-	-0- B	-0-	4080	2	25	9	Y	23	23	8			-0-
06	3494	X	3494	-0-	-0- B	-0-	3477	2	17	9	Y	15	15	8			-0-
07	3472	X	2824	-0-	-648 B	-0-	2812	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
08	3472	X	2622	-0-	-850 B	-0-	2609	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
09	3360	X	3192	-0-	-168 B	-0-	3184	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
10	3472	X	3378	-0-	-94 B	-0-	3365	2	13	9	Y	12	12	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	2			N	-0-					137
06	270	N	247	-0-	-23 B	-0-	247	2			N	-0-					137
07	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2			N	-0-					137
08	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					137
09	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					137
10	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2			N	-0-					137

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

05	1333	X	1030	-0-	-303 B	-0-	1027	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3071	X	3071	-0-	-0- B	-0-	3056	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	1956	X	1956	-0-	-0- B	-0-	1948	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	1333	X	820	-0-	-513 B	-0-	817	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1290	X	994	-0-	-296 B	-0-	990	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	1333	X	893	-0-	-440 B	-0-	886	2	7	9	N	6	6	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

05	4588	X	4477	-0-	-111 B	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4340	-0-	-100 B	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3412	-0-	-1114 B	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3389	-0-	-1137 B	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3528	-0-	-852 B	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3295	-0-	-1200 B	-0-	3295	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

05	6324	X	5601	-0-	-723 B	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5174	-0-	-646 B	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5531	-0-	-266 B	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4015	-0-	-1689 B	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	-0-	-0-	-5430 B	-0-					N	-0-					-0-
10	5611	X	539	-0-	-5072 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

05	4154	X	3641	-0-	-513 B	-0-	3640	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4020	X	3061	-0-	-959 B	-0-	3060	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3875	X	2567	-0-	-1308 B	-0-	2566	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3875	X	2280	-0-	-1595 B	-0-	2279	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3750	X	2031	-0-	-1719 B	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
*10	3637	X	3637	-0-	-0- B	-0-	3636	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

05	3007	X	2896	-0-	-111 B	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2824	-0-	-86 B	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2799	-0-	-208 B	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	2662	-0-	-221 B	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
09	3019	X	3019	-0-	-0- B	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
*10	3386	X	3386	-0-	-0- B	-0-	3386	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

05	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					129
06	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					129
07	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					129
08	620	N	564	-0-	-56 B	-0-	564	2			N	-0-					129
09	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					129
*10	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					129

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	5642	X	5219	-0-	-423 B	-0-	5218	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5070	X	4219	-0-	-851 B	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3759	-0-	-1108 B	-0-	3758	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5208	X	4247	-0-	-961 B	-0-	4246	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5040	X	3109	-0-	-1931 B	-0-	3108	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5208	X	4540	-0-	-668 B	-0-	4539	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

05	5828	X	4994	-0-	-834 B	-0-	4994	2			N	-0-					98
06	5640	X	4422	-0-	-1218 B	-0-	4422	2			N	-0-					98
07	5208	X	4618	-0-	-590 B	-0-	4618	2			N	-0-					98
08	4991	X	4916	-0-	-75 B	-0-	4916	2			N	-0-					98
09	4830	X	4699	-0-	-131 B	-0-	4699	2			N	-0-					98
10	4991	X	4988	-0-	-3 B	-0-	4988	2			N	-0-					98

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

05	3968	X	2779	-0-	-1189 B	-0-	2779	2			N	-0-					58
06	3840	X	3265	-0-	-575 B	-0-	3265	2			N	-0-					58
07	3968	X	1949	-0-	-2019 B	-0-	1949	2			N	-0-					58
08	3565	X	1940	-0-	-1625 B	-0-	1940	2			N	-0-					58
09	3270	X	2269	-0-	-1001 B	-0-	2269	2			N	-0-					58
10	3379	X	921	-0-	-2458 B	-0-	921	2			N	-0-					58

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

05	1869	N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1591	-0-	-269 B	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	885	-0-	-541 B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	588	-0-	-1272 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	410	-0-	-1180 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
10	899	N	615	-0-	-284 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

05	1860	N	1754	-0-	-106 B	-0-	1747	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	1710	N	1583	-0-	-127 B	-0-	1579	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1829	N	1277	-0-	-552 B	-0-	1274	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1767	N	1165	-0-	-602 B	-0-	1161	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	1590	N	1410	-0-	-180 B	-0-	1408	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	1478	2	4	9	N	4	4	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

05	3472	X	3279	-0-	-193 B	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2923	-0-	-287 B	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3452	-0-	-113 B	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3414	-0-	-151 B	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2288	-0-	-1162 B	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2116	-0-	-1325 B	-0-	2116	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

05	2821	N	2528	-0-	-293 B	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2360	-0-	-160 B	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	1985	-0-	-557 B	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2259	-0-	-283 B	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2043	-0-	-327 B	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
*10	3179	X	3179	-0-	-0- B	-0-	3179	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3607 X	3607	-0-	-0- B	-0-	3607 2		N	-0-			132
06	3335 X	3335	-0-	-0- B	-0-	3335 2		N	-0-			132
07	3262 X	3262	-0-	-0- B	-0-	3262 2		N	-0-			132
08	3695 X	3695	-0-	-0- B	-0-	3695 2		N	-0-			132
09	3685 X	3685	-0-	-0- B	-0-	3685 2		N	-0-			132
*10	3327 X	3327	-0-	-0- B	-0-	3327 2		N	-0-			132

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

05	2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232 2		N	-0-			-0-
06	2160 N	2105	-0-	-55 B	-0-	2105 2		N	-0-			-0-
07	2170 N	2167	-0-	-3 B	-0-	2167 2		N	-0-			-0-
08	2232 N	2166	-0-	-66 B	-0-	2166 2		N	-0-			-0-
09	2100 N	1809	-0-	-291 B	-0-	1809 2		N	-0-			-0-
10	2170 N	1901	-0-	-269 B	-0-	1901 2		N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

05	8215 X	4148	-0-	-4067 B	-0-	4148 2		N	-0-			-0-
06	7740 X	4899	-0-	-2841 B	-0-	4899 2		N	-0-			-0-
07	7967 X	6409	-0-	-1558 B	-0-	6409 2		N	-0-			-0-
08	7967 X	6525	-0-	-1442 B	-0-	6525 2		N	-0-			-0-
09	7330 X	7330	-0-	-0- B	-0-	7330 2		N	-0-			-0-
10	6417 X	6308	-0-	-109 B	-0-	6308 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

05	1984 X	1411	-0-	-573 B	-0-	1411 2		N	-0-			-0-
06	1560 N	1171	-0-	-389 B	-0-	1171 2		N	-0-			-0-
07	1550 N	1306	-0-	-244 B	-0-	1306 2		N	-0-			-0-
08	1426 N	1177	-0-	-249 B	-0-	1177 2		N	-0-			-0-
09	1170 N	964	-0-	-206 B	-0-	964 2		N	-0-			-0-
10	1302 N	987	-0-	-315 B	-0-	987 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

05	6324 X	4259	-0-	-2065 B	-0-	4259 2		N	-0-			-0-
06	5460 X	4147	-0-	-1313 B	-0-	4147 2		N	-0-			-0-
07	5239 X	4442	-0-	-797 B	-0-	4442 2		N	-0-			-0-
08	4991 X	4288	-0-	-703 B	-0-	4288 2		N	-0-			-0-
09	4380 X	3406	-0-	-974 B	-0-	3406 2		N	-0-			-0-
10	4433 X	3425	-0-	-1008 B	-0-	3425 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

05	6231 X	5599	-0-	-632 B	-0-	5597 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06	5640 X	5112	-0-	-528 B	-0-	5111 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	5828 X	4679	-0-	-1149 B	-0-	4678 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	5611 X	4120	-0-	-1491 B	-0-	4119 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	5430 X	4787	-0-	-643 B	-0-	4786 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	5611 X	4907	-0-	-704 B	-0-	4906 2	1 9	N	1	1 8		-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

05	3782 X	3039	-0-	-743 B	-0-	3039 2		N	-0-			36
06	3660 X	3476	-0-	-184 B	-0-	3476 2		N	-0-			36
07	4151 X	4151	-0-	-0- B	-0-	4151 2		N	-0-			36
08	4031 X	4031	-0-	-0- B	-0-	4031 2		N	-0-			36
09	3541 X	3541	-0-	-0- B	-0-	3541 2		N	-0-			36
*10	5068 X	5068	-0-	-0- B	-0-	5068 2		N	-0-			36

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 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
05	5549	X	7122	-0-	1573 B	-115240	7074	2	48	9	N	44	44	8			-0-
06	5370	X	9014	-0-	3644 B	-111596	8968	2	46	9	N	42	42	8			-0-
07	5549	X	2471	-0-	-3078 B	-111596	2464	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	5549	X	1373	-0-	-4176 B	-111596	1367	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	5370	X	2175	-0-	-3195 B	-111596	2167	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	5549	X	3040	-0-	-2509 B	-111596	3025	2	15	9	N	14	14	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

05	6045	X	5467	-0-	-578 B	-0-	5443	2	24	9	N	22	22	8			-0-
06	5670	X	5440	-0-	-230 B	-0-	5418	2	22	9	N	20	20	8			-0-
07	6601	X	6601	-0-	-0- B	-0-	6584	2	17	9	N	15	15	8			-0-
08	5456	X	5451	-0-	-5 B	-0-	5434	2	17	9	N	15	15	8			-0-
09	5430	X	5016	-0-	-414 B	-0-	5002	2	14	9	N	13	13	8			-0-
10	6231	X	5226	-0-	-1005 B	-0-	5201	2	25	9	N	23	23	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

05	2967	N	2967	-0-	-0- B	-0-	2953	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	2750	N	2750	-0-	-0- B	-0-	2740	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	2325	N	2278	-0-	-47 B	-0-	2272	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	2573	N	2056	-0-	-517 B	-0-	2050	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	2574	N	2574	-0-	-0- B	-0-	2571	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	2673	N	2673	-0-	-0- B	-0-	2666	2	7	9	N	6	6	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

05	8556	X	5416	-0-	-3140 B	-0-	5386	2	30	9	N	27	27	8			-0-
06	6270	X	4842	-0-	-1428 B	-0-	4820	2	22	9	N	20	20	8			-0-
07	5890	X	5542	-0-	-348 B	-0-	5522	2	20	9	N	18	18	8			-0-
08	5890	X	5105	-0-	-785 B	-0-	5086	2	19	9	N	17	17	8			-0-
09	5280	X	5034	-0-	-246 B	-0-	5016	2	18	9	N	16	16	8			-0-
10	5549	X	5001	-0-	-548 B	-0-	4975	2	26	9	N	24	24	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

05	6603	X	3176	-0-	-3427 B	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
06	7247	X	7247	-0-	-0- B	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
07	9582	X	9582	-0-	-0- B	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
08	8720	X	8720	-0-	-0- B	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
09	6992	X	6992	-0-	-0- B	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	3007	-0-	-3596 B	-0-	3007	2			N	-0-					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

05	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

05	2604	N	2322	-0-	-282 B	-0-	2322	2			N	-0-					41
06	2250	N	2086	-0-	-164 B	-0-	2086	2			N	-0-					41
07	2325	N	2249	-0-	-76 B	-0-	2249	2			N	-0-					41
08	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	2560	2			N	-0-					41
09	2443	N	2443	-0-	-0- B	-0-	2443	2			N	-0-					41
*10	2523	N	2523	-0-	-0- B	-0-	2523	2			N	-0-					41

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	4278 X	4478	-0-	200 B	-29192	4478	2			N	-0-					-0-
06	3720 X	2981	-0-	-739 B	-29192	2981	2			N	-0-					-0-
07	4278 X	2922	-0-	-1356 B	-29192	2922	2			N	-0-					-0-
08	4278 X	2728	-0-	-1550 B	-29192	2728	2			N	-0-					-0-
09	4140 X	2579	-0-	-1561 B	-29192	2579	2			N	-0-					-0-
10	4278 X	2846	-0-	-1432 B	-29192	2846	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

05	7719 X	6599	-0-	-1120 B	-0-	6587	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	6660 X	5482	-0-	-1178 B	-0-	5472	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	7719 X	3525	-0-	-4194 B	-0-	3519	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	7719 X	2720	-0-	-4999 B	-0-	2716	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	7470 X	2567	-0-	-4903 B	-0-	2563	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	6603 X	4405	-0-	-2198 B	-0-	4388	2	17	9	N	15	15	8			-0-

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

05	8002 X	8002	-0-	-0- B	-0-	345	1	7657	2	N	-0-					70
06	6673 X	6673	-0-	-0- B	-0-	287	1	6386	2	N	-0-					70
07	7836 X	7836	-0-	-0- B	-0-	336	1	7461	2	N	35					105
						39	9									
08	8045 X	8045	-0-	-0- B	-0-	346	1	7682	2	N	15					120
						17	9									
09	8201 X	8201	-0-	-0- B	-0-	353	1	7848	2	N	-0-					120
*10	8028 X	8028	-0-	-0- B	-0-	346	1	7682	2	N	-0-					120

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

05	4442 X	4442	-0-	-0- B	-0-	4442	2			N	-0-					60
06	4110 X	3923	-0-	-187 B	-0-	3923	2			N	-0-					60
07	4247 X	4201	-0-	-46 B	-0-	4201	2			N	-0-					60
08	4247 X	4052	-0-	-195 B	-0-	4052	2			N	-0-					60
09	4110 X	3944	-0-	-166 B	-0-	3944	2			N	-0-					60
10	4247 X	3938	-0-	-309 B	-0-	3938	2			N	-0-					60

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

05	7611 X	7611	-0-	-0- B	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
06	3960 X	3277	-0-	-683 B	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
07	2387 X	2277	-0-	-110 B	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
08	4092 X	1168	-0-	-2924 B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
09	3960 X	1981	-0-	-1979 B	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
10	4092 X	449	-0-	-3643 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

05	3906 X	3061	-0-	-845 B	-563493	3061	2			N	-0-					-0-
06	3240 X	2636	-0-	-604 B	-563493	2636	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	2606	-0-	-587 B	-563493	2606	2			N	-0-					-0-
08	3069 X	2508	-0-	-561 B	-563493	2508	2			N	-0-					-0-
09	2970 X	1960	-0-	-1010 B	-563493	1960	2			N	-0-					-0-
10	3069 X	2178	-0-	-891 B	-563493	2178	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456 X	5573	-0-	117 B	-84	5567	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	5536 X	5620	-0-	84 B	-0-	5616	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	5456 X	4294	-0-	-1162 B	-0-	4291	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	6113 X	6113	-0-	-0- B	-0-	6109	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	5610 X	5469	-0-	-141 B	-0-	5466	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5797 X	5462	-0-	-335 B	-0-	5458	2	4	9	N	4	4	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

05	5859 X	5566	-0-	-293 B	-0-	5565	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5370 X	4596	-0-	-774 B	-0-	4595	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5518 X	4727	-0-	-791 B	-0-	4721	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	5580 X	3977	-0-	-1603 B	-0-	3971	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	5400 X	4741	-0-	-659 B	-0-	4738	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5580 X	5126	-0-	-454 B	-0-	5120	2	6	9	N	5	5	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

05	6978 X	6978	-0-	-0- B	-0-	6942	2	36	9	N	33	33	8			-0-
06	6204 X	6204	-0-	-0- B	-0-	6176	2	28	9	N	25	25	8			-0-
07	5646 X	5646	-0-	-0- B	-0-	5637	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	6227 X	6227	-0-	-0- B	-0-	6202	2	25	9	N	23	23	8			-0-
09	4630 X	4630	-0-	-0- B	-0-	4611	2	19	9	N	17	17	8			-0-
*10	3644 X	3644	-0-	-0- B	-0-	3619	2	25	9	N	23	23	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

05	10602 X	8103	-0-	-2499 B	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
06	9060 X	6370	-0-	-2690 B	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
07	8773 X	8119	-0-	-654 B	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
08	8773 X	7779	-0-	-994 B	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
09	8280 X	6273	-0-	-2007 B	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
10	8122 X	5435	-0-	-2687 B	-0-	5435	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

05	3844 X	118	-0-	-3726 B	-0-	118	2			N	-0-					66
06	3600 X	42	-0-	-3558 B	-0-	42	2			N	-0-					66
07	3627 X	-0-	-0-	-3627 B	-0-					N	-0-					66
08	3627 X	-0-	-0-	-3627 B	-0-					N	-0-					66
09	2190 X	-0-	-0-	-2190 B	-0-					N	-0-					66
10	124 X	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					66

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

05	3875 X	3134	-0-	-741 B	-0-	3121	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	3690 X	3543	-0-	-147 B	-0-	3526	2	17	9	N	15	15	8			-0-
07	3813 X	2965	-0-	-848 B	-0-	2956	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	3565 X	2528	-0-	-1037 B	-0-	2519	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	3540 X	3224	-0-	-316 B	-0-	3213	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*10	3830 X	3830	-0-	-0- B	-0-	3808	2	22	9	N	20	20	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

05	6161 X	6161	-0-	-0- B	-0-	6159	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5430 X	5151	-0-	-279 B	-0-	5150	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5611 X	5177	-0-	-434 B	-0-	5176	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5921 X	3844	-0-	-2077 B	-0-	3843	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5730 X	4566	-0-	-1164 B	-0-	4565	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5921 X	4737	-0-	-1184 B	-0-	4736	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 #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3457	-0-	-294 B	-1269	3455	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3480	X	3300	-0-	-180 B	-1269	3298	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3565	X	3444	-0-	-121 B	-1269	3442	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3565	X	3299	-0-	-266 B	-1269	3297	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3450	X	3080	-0-	-370 B	-1269	3078	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3472	X	3070	-0-	-402 B	-1269	3067	2	3	9	N	3	3	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

05	6324	X	6075	-0-	-249 B	-14675	6051	2	24	9	N	22	22	8			-0-
06	6120	X	5860	-0-	-260 B	-14675	5837	2	23	9	N	21	21	8			-0-
07	6324	X	6188	-0-	-136 B	-14675	6169	2	19	9	N	17	17	8			-0-
08	6169	X	6194	-0-	25 B	-14650	6175	2	19	9	N	17	17	8			-0-
09	5970	X	5491	-0-	-479 B	-14650	5478	2	13	9	N	12	12	8			-0-
10	6200	X	6019	-0-	-181 B	-14650	5999	2	20	9	N	18	18	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

05	8897	X	-0-	-0-	-8897 B	-0-					N	-0-					-0-
06	8610	X	-0-	-0-	-8610 B	-0-					N	-0-					-0-
07	19796	X	19796	-0-	-0- B	-0-	19796	2			N	-0-					-0-
08	4711	X	4711	-0-	-0- B	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
09	21050	X	21050	-0-	-0- B	-0-	21050	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	12800	-0-	-3 B	-0-	12800	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

05	3906	X	3105	-0-	-801 B	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	2742	-0-	-1038 B	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	308	-0-	-3164 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	551	-0-	-2549 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	979	-0-	-2021 B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2120	-0-	-980 B	-0-	2120	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

05	8804	X	8769	-0-	-35 B	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7497	-0-	-1023 B	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	6571	-0-	-2233 B	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	5155	-0-	-3618 B	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	6193	-0-	-2297 B	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7631	-0-	-1142 B	-0-	7631	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

05	9641	X	8418	-0-	-1223 B	-63560	8389	2	29	9	N	26	26	8			-0-
06	9330	X	8676	-0-	-654 B	-63560	8650	2	26	9	N	24	24	8			-0-
07	9548	X	6867	-0-	-2681 B	-63560	6854	2	13	9	N	12	12	8			-0-
08	9548	X	8951	-0-	-597 B	-63560	8931	2	20	9	N	18	18	8			-0-
09	9240	X	7390	-0-	-1850 B	-63560	7373	2	17	9	N	15	15	8			-0-
10	8959	X	8139	-0-	-820 B	-63560	8109	2	30	9	N	27	27	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

05	5518	X	4574	-0-	-944 B	-0-	4574	2			N	-0-					79
06	5340	X	5273	-0-	-67 B	-0-	5273	2			N	-0-					79
07	5841	X	5841	-0-	-0- B	-0-	5841	2			N	-0-					79
08	5518	X	4971	-0-	-547 B	-0-	4971	2			N	-0-					79
09	5340	X	3704	-0-	-1636 B	-0-	3704	2			N	-0-					79
10	5518	X	4765	-0-	-753 B	-0-	4765	2			N	-0-					79

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6706 X	6706	-0-	-0- B	-0-	6703	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	6376 X	6376	-0-	-0- B	-0-	6373	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	6499 X	6499	-0-	-0- B	-0-	6497	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	5846 X	5846	-0-	-0- B	-0-	5844	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	5520 X	5488	-0-	-32 B	-0-	5486	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5704 X	5356	-0-	-348 B	-0-	5350	2	6	9	N	5	5	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

05	5890 X	5332	-0-	-558 B	-0-	5332	2			N	-0-					75
06	5640 X	4615	-0-	-1025 B	-0-	4615	2			N	-0-					75
07	5828 X	5381	-0-	-447 B	-0-	5381	2			N	-0-					75
08	5828 X	5353	-0-	-475 B	-0-	5353	2			N	-0-					75
09	5567 X	5567	-0-	-0- B	-0-	5567	2			N	-0-					75
10	5394 X	5113	-0-	-281 B	-0-	5113	2			N	-0-					75

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

05	5177 X	4329	-0-	-848 B	-0-	4329	2			N	-0-					55
06	5077 X	5077	-0-	-0- B	-0-	5077	2			N	-0-					55
07	5177 X	4838	-0-	-339 B	-0-	4838	2			N	-0-					55
08	5177 X	4261	-0-	-916 B	-0-	4261	2			N	-0-					55
09	5010 X	4292	-0-	-718 B	-0-	4292	2			N	-0-					55
10	5177 X	4201	-0-	-976 B	-0-	4201	2			N	-0-					55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

05	2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
06	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	2154 N	2154	-0-	-0- B	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
08	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
09	2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
*10	2351 N	2351	-0-	-0- B	-0-	2351	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

05	6727 X	5196	-0-	-1531 B	-123	5196	2			N	-0-					-0-
06	6593 X	6716	-0-	123 B	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
07	6727 X	6021	-0-	-706 B	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
08	6761 X	6761	-0-	-0- B	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
09	6510 X	3766	-0-	-2744 B	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
*10	8598 X	8598	-0-	-0- B	-0-	8598	2			N	-0-					-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

05	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
07	992 N	686	-0-	-306 B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
08	992 N	13	-0-	-979 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	960 N	286	-0-	-674 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*10	1733 N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

05	2988 N	2988	-0-	-0- B	-0-	2971	2	17	9	N	15	15	8			-0-
06	2700 N	2554	-0-	-146 B	-0-	2541	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	2790 N	2663	-0-	-127 B	-0-	2654	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	2790 N	2509	-0-	-281 B	-0-	2499	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	2550 N	2429	-0-	-121 B	-0-	2419	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	2666 N	2425	-0-	-241 B	-0-	2410	2	15	9	N	14	14	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27776	X	12877	-0-	-14899	B	-15472	12857	2	20	9	N	18	18	8			-0-
06	20400	X	13196	-0-	-7204	B	-15472	13181	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	19158	X	11135	-0-	-8023	B	-15472	11128	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	15841	X	12672	-0-	-3169	B	-15472	12663	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	13200	X	10828	-0-	-2372	B	-15472	10820	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	13640	X	10807	-0-	-2833	B	-15472	10795	2	12	9	N	11	11	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

05	3540	X	3540	-0-	-0-	B	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
06	4082	X	4082	-0-	-0-	B	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
07	3513	X	3513	-0-	-0-	B	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
08	3674	X	3674	-0-	-0-	B	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
09	3061	X	3061	-0-	-0-	B	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
*10	3978	X	3978	-0-	-0-	B	-0-	3978	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

05	4154	X	4332	-0-	178	B	-27567	4332	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3498	-0-	-522	B	-27567	3498	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3301	-0-	-853	B	-27567	3301	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3703	-0-	-451	B	-27567	3703	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3904	-0-	-116	B	-27567	3904	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3251	-0-	-903	B	-27567	3251	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272

05	5487	X	5390	-0-	-97	B	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5444	-0-	-16	B	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5497	-0-	-145	B	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5338	-0-	-304	B	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5069	-0-	-391	B	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5177	-0-	-434	B	-0-	5177	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

05	6016	X	6016	-0-	-0-	B	-0-	6016	2			N	-0-					24
06	5550	X	4354	-0-	-1196	B	-0-	4354	2			N	-0-					24
07	6076	X	3128	-0-	-2948	B	-0-	3128	2			N	-0-					24
08	6076	X	1526	-0-	-4550	B	-0-	1526	2			N	-0-					24
09	5880	X	4113	-0-	-1767	B	-0-	4113	2			N	-0-					24
*10	6874	X	6874	-0-	-0-	B	-0-	6874	2			N	-0-					24

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

05	6262	X	5617	-0-	-645	B	-0-	5617	2			N	-0-					65
06	6060	X	5758	-0-	-302	B	-0-	5758	2			N	-0-					65
07	6262	X	5598	-0-	-664	B	-0-	5598	2			N	-0-					65
08	6262	X	5624	-0-	-638	B	-0-	5624	2			N	-0-					65
09	5760	X	5204	-0-	-556	B	-0-	5204	2			N	-0-					65
10	5952	X	4243	-0-	-1709	B	-0-	4243	2			N	-0-					65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

05	13361	X	11723	-0-	-1638	B	-0-	11694	2	29	9	N	26	26	8			-0-
06	14940	X	10251	-0-	-4689	B	-0-	10226	2	25	9	N	23	23	8			-0-
07	15438	X	9636	-0-	-5802	B	-0-	9621	2	15	9	N	14	14	8			-0-
08	15438	X	11277	-0-	-4161	B	-0-	11257	2	20	9	N	18	18	8			-0-
09	11340	X	9695	-0-	-1645	B	-0-	9676	2	19	9	N	17	17	8			-0-
*10	12854	X	12854	-0-	-0-	B	-0-	12813	2	41	9	N	37	37	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	7452	-0-	694 B	-7165	7431	2	21	9	N	19	19	8			-0-
06	6540	X	5623	-0-	-917 B	-7165	5610	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	6758	X	7351	-0-	593 B	-6572	7341	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	6758	X	6066	-0-	-692 B	-6572	6057	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	6540	X	5832	-0-	-708 B	-6572	5823	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	6758	X	7347	-0-	589 B	-5983	7328	2	19	9	N	17	17	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

05	1860	N	2286	-0-	426 B	-1785	2282	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1500	N	1909	-0-	409 B	-1376	1906	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1922	N	1828	-0-	-94 B	-1376	1827	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1922	N	1964	-0-	42 B	-1334	1962	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1860	N	2082	-0-	222 B	-1112	2080	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1829	N	1440	-0-	-389 B	-1112	1438	2	2	9	N	2	2	8			-0-

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

05	3193	X	3590	-0-	397 B	-651641	3590	2			N	-0-					5
06	3420	X	3248	-0-	-172 B	-651641	3248	2			N	-0-					5
07	3534	X	2097	-0-	-1437 B	-651641	2097	2			N	-0-					5
08	3534	X	-0-	-0-	-3534 B	-651641					N	-0-					5
09	3420	X	3303	-0-	-117 B	-651641	3303	2			N	-0-					5
10	3534	X	1894	-0-	-1640 B	-651641	1894	2			N	-0-					5

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

05	3193	X	582	-0-	-2611 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	492	-0-	-2598 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	538	-0-	-826 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	1879	X	1879	-0-	-0- B	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
09	9366	X	9366	-0-	-0- B	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
*10	1286	X	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

05	8742	X	6030	-0-	-2712 B	-0-	6026	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	9332	X	9332	-0-	-0- B	-0-	9318	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	8742	X	4982	-0-	-3760 B	-0-	4973	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	11524	X	11524	-0-	-0- B	-0-	11500	2	24	9	N	22	22	8			-0-
09	11931	X	11931	-0-	-0- B	-0-	11906	2	25	9	N	23	23	8			-0-
10	9641	X	6627	-0-	-3014 B	-0-	6604	2	23	9	N	21	21	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

05	5952	X	6055	-0-	103 B	-41523	6049	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	5760	X	5825	-0-	65 B	-41458	5821	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	6045	X	5923	-0-	-122 B	-41458	5920	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	6045	X	5747	-0-	-298 B	-41458	5744	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	5850	X	5430	-0-	-420 B	-41458	5427	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	6045	X	5673	-0-	-372 B	-41458	5666	2	7	9	N	6	6	8			-0-

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

05	1147	N	496	-0-	-651 B	-0-	21	1	475	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	529	-0-	-731 B	-0-	23	1	506	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	947	-0-	-76 B	-0-	41	1	906	2	N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	177	1	360	2	N	-0-					-0-
09	540	N	416	-0-	-124 B	-0-	18	1	398	2	N	-0-					-0-
10	961	N	595	-0-	-366 B	-0-	26	1	569	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3968 X	3849	-0-	-119 B	-0-	3849 2		N	-0-			63
06	3810 X	3359	-0-	-451 B	-0-	3359 2		N	-0-			63
07	3906 X	3830	-0-	-76 B	-0-	3830 2		N	-0-			63
08	3844 X	3565	-0-	-279 B	-0-	3565 2		N	-0-			63
09	3720 X	3395	-0-	-325 B	-0-	3395 2		N	-0-			63
10	3844 X	3599	-0-	-245 B	-0-	3599 2		N	-0-			63

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

05	4828 X	4828	-0-	-0- B	-0-	4828 2		N	-0-			60
06	4840 X	4840	-0-	-0- B	-0-	4840 2		N	-0-			60
07	5226 X	5226	-0-	-0- B	-0-	5226 2		N	-0-			60
08	4836 X	4560	-0-	-276 B	-0-	4560 2		N	-0-			60
09	5179 X	5179	-0-	-0- B	-0-	5179 2		N	-0-			60
10	4836 X	4831	-0-	-5 B	-0-	4823 2	8 9	N	7			67

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

05	4252 X	4252	-0-	-0- B	-0-	4252 2		N	-0-			-0-
06	4080 X	3665	-0-	-415 B	-0-	3665 2		N	-0-			-0-
07	4527 X	4527	-0-	-0- B	-0-	4527 2		N	-0-			-0-
08	4530 X	4530	-0-	-0- B	-0-	4530 2		N	-0-			-0-
09	4770 X	4770	-0-	-0- B	-0-	4770 2		N	-0-			-0-
10	4216 X	3766	-0-	-450 B	-0-	3766 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

05	3007 X	2402	-0-	-605 B	-0-	2402 2		N	-0-			-0-
06	2250 X	2048	-0-	-202 B	-0-	2048 2		N	-0-			-0-
07	2325 X	2117	-0-	-208 B	-0-	2117 2		N	-0-			-0-
08	2523 X	2523	-0-	-0- B	-0-	2523 2		N	-0-			-0-
09	2310 X	1849	-0-	-461 B	-0-	1849 2		N	-0-			-0-
10	2387 X	1947	-0-	-440 B	-0-	1947 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

05	4774 X	4366	-0-	-408 B	-0-	4359 2	7 9	N	6	6 8		-0-
06	4590 X	4187	-0-	-403 B	-0-	4181 2	6 9	N	5	5 8		-0-
07	4650 X	4368	-0-	-282 B	-0-	4365 2	3 9	N	3	3 8		-0-
08	6233 X	6233	-0-	-0- B	-0-	6226 2	7 9	N	6	6 8		-0-
09	6195 X	6195	-0-	-0- B	-0-	6188 2	7 9	N	6	6 8		-0-
10	4371 X	3429	-0-	-942 B	-0-	3422 2	7 9	N	6	6 8		-0-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

05	5270 X	5523	-0-	253 B	-21219	5512 2	11 9	N	10	10 8		-0-
06	5100 X	4084	-0-	-1016 B	-21219	4077 2	7 9	N	6	6 8		-0-
07	5270 X	4660	-0-	-610 B	-21219	4657 2	3 9	N	3	3 8		-0-
08	5270 X	5661	-0-	391 B	-20828	5655 2	6 9	N	5	5 8		-0-
09	5100 X	5249	-0-	149 B	-20679	5245 2	4 9	N	4	4 8		-0-
10	5270 X	5357	-0-	87 B	-20592	5349 2	8 9	N	7	7 8		-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

05	5828 X	6885	-0-	1057 B	-16902	6885 2		N	-0-			-0-
06	5640 X	3009	-0-	-2631 B	-16902	3009 2		N	-0-			-0-
07	5828 X	690	-0-	-5138 B	-16902	690 2		N	-0-			-0-
08	5828 X	3879	-0-	-1949 B	-16902	3879 2		N	-0-			-0-
09	5640 X	7405	-0-	1765 B	-15137	7405 2		N	-0-			-0-
10	5828 X	2985	-0-	-2843 B	-15137	2985 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301 X	5268	-0-	-33 B	-9479	5256	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	5130 X	4888	-0-	-242 B	-9479	4881	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	5301 X	4363	-0-	-938 B	-9479	4362	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5301 X	4639	-0-	-662 B	-9479	4637	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	5130 X	4431	-0-	-699 B	-9479	4429	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5270 X	4082	-0-	-1188 B	-9479	4081	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

05	5921 X	5489	-0-	-432 B	-0-	5489	2			N	-0-					50
06	5730 X	5350	-0-	-380 B	-0-	5350	2			N	-0-					50
07	5921 X	5410	-0-	-511 B	-0-	5410	2			N	-0-					50
08	5828 X	5345	-0-	-483 B	-0-	5345	2			N	-0-					50
09	5640 X	5094	-0-	-546 B	-0-	5094	2			N	-0-					50
10	5518 X	5220	-0-	-298 B	-0-	5220	2			N	-0-					50

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

05	15921 X	15921	-0-	-0- B	-0-	15884	2	37	9	N	34	34	8			-0-
06	15450 X	13833	-0-	-1617 B	-0-	13807	2	26	9	N	24	24	8			-0-
07	16461 X	10377	-0-	-6084 B	-0-	10370	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	16461 X	11667	-0-	-4794 B	-0-	11657	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	15930 X	11759	-0-	-4171 B	-0-	11749	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	15934 X	11465	-0-	-4469 B	-0-	11456	2	9	9	N	8	8	8			-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

05	7316 X	6724	-0-	-592 B	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
06	6870 X	6297	-0-	-573 B	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
07	7130 X	6085	-0-	-1045 B	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
08	15425 X	15425	-0-	-0- B	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
09	13286 X	13286	-0-	-0- B	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
*10	10814 X	10814	-0-	-0- B	-0-	10814	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

05	4557 X	4740	-0-	183 B	-4949	4740	2			N	-0-					-0-
06	4410 X	4114	-0-	-296 B	-4949	4114	2			N	-0-					-0-
07	4557 X	3750	-0-	-807 B	-4949	3750	2			N	-0-					-0-
08	4557 X	4427	-0-	-130 B	-4949	4427	2			N	-0-					-0-
09	4410 X	3990	-0-	-420 B	-4949	3990	2			N	-0-					-0-
10	4557 X	3849	-0-	-708 B	-4949	3849	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

05	3551 X	3551	-0-	-0- B	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
06	5433 X	5433	-0-	-0- B	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
07	6459 X	6459	-0-	-0- B	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
08	6482 X	6482	-0-	-0- B	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
09	3929 X	3929	-0-	-0- B	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
10	3100 X	2177	-0-	-923 B	-0-	2177	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

05	3627 X	532	-0-	-3095 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	5793 X	5793	-0-	-0- B	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
07	9991 X	9991	-0-	-0- B	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
08	2759 X	740	-0-	-2019 B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	9181 X	9181	-0-	-0- B	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
*10	8789 X	8789	-0-	-0- B	-0-	8789	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7386	X	7386	-0-	-0-	B	-0-	7386	2			N	-0-					71
06	8678	X	8678	-0-	-0-	B	-0-	8678	2			N	-0-					71
07	8930	X	8930	-0-	-0-	B	-0-	8930	2			N	-0-	71	1			-0-
08	8217	X	8217	-0-	-0-	B	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
09	6468	X	6468	-0-	-0-	B	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
*10	7162	X	7162	-0-	-0-	B	-0-	7162	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

05	10788	X	3089	-0-	-7699	B	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	2087	-0-	-8353	B	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	1633	-0-	-8535	B	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	3304	-0-	-6864	B	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	1551	-0-	-8289	B	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	37	-0-	-3063	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

05	4030	X	4026	-0-	-4	B	-0-	4026	2			N	-0-					38
06	4288	X	4288	-0-	-0-	B	-0-	4288	2			N	-0-					38
07	4485	X	4485	-0-	-0-	B	-0-	4485	2			N	-0-					38
08	4536	X	4536	-0-	-0-	B	-0-	4536	2			N	-0-					38
09	4633	X	4633	-0-	-0-	B	-0-	4633	2			N	-0-					38
*10	4453	X	4453	-0-	-0-	B	-0-	4453	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

05	7161	X	6730	-0-	-431	B	-40064	6730	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6287	-0-	-553	B	-40064	6287	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6544	-0-	-524	B	-40064	6544	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6583	-0-	-485	B	-40064	6583	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6317	-0-	-343	B	-40064	6317	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6095	-0-	-632	B	-40064	6095	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

05	9796	X	8329	-0-	-1467	B	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	7085	-0-	-2395	B	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	5806	-0-	-2905	B	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7776	-0-	-935	B	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	2321	-0-	-5749	B	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
*10	11352	X	11352	-0-	-0-	B	-0-	11352	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

05	3472	X	3989	-0-	517	B	-8719	3980	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	3420	X	3076	-0-	-344	B	-8719	3073	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3534	X	3563	-0-	29	B	-8690	3562	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3534	X	3585	-0-	51	B	-8639	3584	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3420	X	2882	-0-	-538	B	-8639	2881	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3534	X	2605	-0-	-929	B	-8639	2604	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

05	4216	X	3835	-0-	-381	B	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3635	-0-	-85	B	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3601	-0-	-243	B	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3685	-0-	-159	B	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3453	-0-	-267	B	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3011	-0-	-833	B	-0-	3011	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4949	X	4949	-0-	-0- B	-0-	4932	2	17	9	N	15	15	8			-0-
06	4530	X	4256	-0-	-274 B	-0-	4238	2	18	9	N	16	16	8			-0-
07	4681	X	4677	-0-	-4 B	-0-	4660	2	17	9	N	15	15	8			-0-
08	4681	X	4599	-0-	-82 B	-0-	4579	2	20	9	N	18	18	8			-0-
09	4530	X	4302	-0-	-228 B	-0-	4284	2	18	9	N	16	16	8			-0-
10	4681	X	4476	-0-	-205 B	-0-	4446	2	30	9	N	27	27	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

05	3813	X	3764	-0-	-49 B	-0-	3753	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	3690	X	3251	-0-	-439 B	-0-	3248	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3813	X	3592	-0-	-221 B	-0-	3591	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3751	X	2840	-0-	-911 B	-0-	2839	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3630	X	3287	-0-	-343 B	-0-	3286	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3751	X	2820	-0-	-931 B	-0-	2819	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

05	28923	X	17830	-0-	-11093 B	-0-	17830	2			N	-0-					120
06	21420	X	9827	-0-	-11593 B	-0-	9827	2			N	-0-					120
07	14911	X	14618	-0-	-293 B	-0-	14618	2			N	-0-					120
08	17825	X	13201	-0-	-4624 B	-0-	13201	2			N	-0-					120
09	17250	X	10256	-0-	-6994 B	-0-	10256	2			N	-0-					120
10	17825	X	4029	-0-	-13796 B	-0-	4029	2			N	-0-					120

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

05	2976	X	3262	-0-	286 B	-11762	3252	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	3060	X	3263	-0-	203 B	-11559	3254	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	3162	X	3184	-0-	22 B	-11537	3177	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	3162	X	3052	-0-	-110 B	-11537	3045	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	3060	X	2970	-0-	-90 B	-11537	2963	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	3162	X	3193	-0-	31 B	-11506	3181	2	12	9	N	11	11	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

05	8711	X	7544	-0-	-1167 B	-0-	7519	2	25	9	N	23	23	8			-0-
06	8430	X	7574	-0-	-856 B	-0-	7566	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	8711	X	5000	-0-	-3711 B	-0-	4997	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	7533	X	6973	-0-	-560 B	-0-	6970	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	7560	X	6474	-0-	-1086 B	-0-	6471	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	7812	X	5755	-0-	-2057 B	-0-	5753	2	2	9	N	2	2	8			-0-

GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

05	8842	X	8842	-0-	-0- B	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	5813	-0-	-1627 B	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	4241	-0-	-3447 B	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	6791	-0-	-897 B	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	5011	-0-	-2429 B	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	4741	-0-	-2947 B	-0-	4741	2			N	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780

05	5270	X	4289	-0-	-981 B	-58600	4289	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4410	-0-	-420 B	-58600	4410	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	2565	-0-	-2271 B	-58600	2565	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3739	-0-	-539 B	-58600	3739	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	7589	-0-	3179 B	-55421	7589	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	6452	-0-	1895 B	-53526	6452	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441 X	3180	-0-	-261 B	-0-	3178	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3330 X	2984	-0-	-346 B	-0-	2983	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3441 X	2698	-0-	-743 B	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
08	3348 X	2530	-0-	-818 B	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
09	3090 X	2761	-0-	-329 B	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
10	3193 X	2227	-0-	-966 B	-0-	2227	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

05	7440 X	4233	-0-	-3207 B	-60608	4233	2			N	-0-					-0-
06	6930 X	4088	-0-	-2842 B	-60608	4088	2			N	-0-					-0-
07	5952 X	4167	-0-	-1785 B	-60608	4167	2			N	-0-					-0-
08	4929 X	3727	-0-	-1202 B	-60608	3727	2			N	-0-					-0-
09	4470 X	3534	-0-	-936 B	-60608	3534	2			N	-0-					-0-
10	4247 X	3602	-0-	-645 B	-60608	3602	2			N	-0-					-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

05	7161 X	4975	-0-	-2186 B	-41375	4975	2			N	-0-					-0-
06	6930 X	8717	-0-	1787 B	-39588	8717	2			N	-0-					-0-
07	5952 X	5415	-0-	-537 B	-39588	5415	2			N	-0-					-0-
08	4960 X	4075	-0-	-885 B	-39588	4075	2			N	-0-					-0-
09	6960 X	8254	-0-	1294 B	-38294	8254	2			N	-0-					-0-
10	7192 X	6248	-0-	-944 B	-38294	6248	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

05	3348 X	-0-	-0-	-3348 B	-405038					N	-0-					100
06	2010 X	-0-	-0-	-2010 B	-405038					N	-0-					100
07	1488 X	-0-	-0-	-1488 B	-405038					N	-0-					100
08	434 X	-0-	-0-	-434 B	-405038					N	-0-					100
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-405038					N	-0-					100
10	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

05	11829 X	11829	-0-	-0- B	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
06	15990 X	2048	-0-	-13942 B	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
07	16523 X	14628	-0-	-1895 B	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
08	16523 X	9624	-0-	-6899 B	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
09	12840 X	10874	-0-	-1966 B	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
10	14632 X	4449	-0-	-10183 B	-0-	4449	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

05	3844 X	728	-0-	-3116 B	-0-	726	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3480 X	2	-0-	-3478 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	5752 X	5752	-0-	-0- B	-0-	5744	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	3267 X	3267	-0-	-0- B	-0-	3263	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	3083 X	3083	-0-	-0- B	-0-	3080	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4867 X	3261	-0-	-1606 B	-0-	3254	2	7	9	N	6	6	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

05	5177 X	5276	-0-	99 B	-8445	5267	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	5010 X	4395	-0-	-615 B	-8445	4389	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4960 X	3269	-0-	-1691 B	-8445	3265	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	5177 X	3353	-0-	-1824 B	-8445	3347	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	5010 X	3683	-0-	-1327 B	-8445	3681	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5177 X	4166	-0-	-1011 B	-8445	4160	2	6	9	N	5	5	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	6876	-0-	-1711 B	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6905	-0-	-955 B	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	6163	-0-	-1959 B	-0-	6141	2	22	9	N	20	20	8			-0-
08	7781	X	5592	-0-	-2189 B	-0-	5567	2	25	9	N	23	23	8			-0-
09	7767	X	7767	-0-	-0- B	-0-	7749	2	18	9	N	16	16	8			-0-
*10	7568	X	7568	-0-	-0- B	-0-	7542	2	26	9	N	24	24	8			-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 13322

05	3875	X	30	-0-	-3845 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	12	-0-	-3378 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317 B	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

05	8680	X	7752	-0-	-928 B	-153912	7746	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	8310	X	7529	-0-	-781 B	-153912	7523	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	8587	X	6090	-0-	-2497 B	-153912	6087	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	7750	X	5381	-0-	-2369 B	-153912	5378	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	7530	X	5109	-0-	-2421 B	-153912	5108	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7781	X	7938	-0-	157 B	-153755	7935	2	3	9	N	3	3	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

05	4891	X	4891	-0-	-0- B	-0-	4865	2	26	9	N	24	24	8			-0-
06	4590	X	4049	-0-	-541 B	-0-	4030	2	19	9	N	17	17	8			-0-
07	4861	X	4861	-0-	-0- B	-0-	4848	2	13	9	N	12	12	8			-0-
08	6573	X	6573	-0-	-0- B	-0-	6552	2	21	9	N	19	19	8			-0-
09	4691	X	4691	-0-	-0- B	-0-	4677	2	14	9	N	13	13	8			-0-
10	4743	X	4014	-0-	-729 B	-0-	3993	2	21	9	N	19	19	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

05	3813	X	1961	-0-	-1852 B	-0-	1948	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	2610	X	1334	-0-	-1276 B	-0-	1326	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	3027	X	3027	-0-	-0- B	-0-	3014	2	13	9	N	12	12	8			-0-
08	2635	X	2223	-0-	-412 B	-0-	2212	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	1890	X	1670	-0-	-220 B	-0-	1662	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	3038	X	2245	-0-	-793 B	-0-	2227	2	18	9	N	16	16	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

05	10137	X	9512	-0-	-625 B	-39382	9504	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	9690	X	8987	-0-	-703 B	-39382	8980	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	9703	X	9169	-0-	-534 B	-39382	9165	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	9703	X	8996	-0-	-707 B	-39382	8990	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	9360	X	8518	-0-	-842 B	-39382	8514	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	9517	X	8760	-0-	-757 B	-39382	8752	2	8	9	N	7	7	8			-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

05	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	2260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	2198	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2232	N	1954	-0-	-278 B	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2036	-0-	-227 B	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2061	-0-	-129 B	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
*10	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	3654	-0-	-1337 B	-0-	3652	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4110	X	3562	-0-	-548 B	-0-	3561	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4402	X	3533	-0-	-869 B	-0-	3532	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4402	X	3342	-0-	-1060 B	-0-	3341	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4260	X	3054	-0-	-1206 B	-0-	3053	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3689	X	3032	-0-	-657 B	-0-	3031	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

05	6386	X	5691	-0-	-695 B	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4852	-0-	-1208 B	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4716	-0-	-554 B	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4395	-0-	-1309 B	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4338	-0-	-1182 B	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	4899	-0-	-805 B	-0-	4899	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

05	34338	X	34338	-0-	-0- B	-0-	34338	2			N	-0-					-0-
06	30423	X	30423	-0-	-0- B	-0-	30423	2			N	-0-					-0-
07	28334	X	20660	-0-	-7674 B	-0-	20660	2			N	-0-					-0-
08	28334	X	26067	-0-	-2267 B	-0-	26067	2			N	-0-					-0-
09	27420	X	19139	-0-	-8281 B	-0-	19139	2			N	-0-					-0-
*10	30660	X	30660	-0-	-0- B	-0-	30660	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

05	4867	X	4703	-0-	-164 B	-177100	4696	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	4710	X	4107	-0-	-603 B	-177100	4101	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4867	X	3728	-0-	-1139 B	-177100	3726	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4836	X	3816	-0-	-1020 B	-177100	3814	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4650	X	3993	-0-	-657 B	-177100	3992	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4712	X	3794	-0-	-918 B	-177100	3792	2	2	9	N	2	2	8			-0-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546

05	27590	X	27590	-0-	-0- B	-0-	27590	2			N	-0-					-0-
06	18173	X	18173	-0-	-0- B	-0-	18173	2			N	-0-					-0-
07	37825	X	37825	-0-	-0- B	-0-	37825	2			N	-0-					-0-
08	21056	X	21056	-0-	-0- B	-0-	21056	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	35	-0-	-2935 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	1318	-0-	-1751 B	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

05	10819	X	2802	-0-	-8017 B	-483671	2802	2			N	-0-					7
06	7230	X	12003	-0-	4773 B	-478898	12003	2			N	-0-					7
07	6200	X	11815	-0-	5615 B	-473283	11815	2			N	-0-					7
08	3131	X	2920	-0-	-211 B	-473283	2920	2			N	-0-					7
09	11250	X	3944	-0-	-7306 B	-473283	3944	2			N	-0-					7
10	11625	X	5306	-0-	-6319 B	-473283	5306	2			N	-0-					7

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

05	3131	X	3031	-0-	-100 B	-0-	3020	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	3030	X	2797	-0-	-233 B	-0-	2791	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	3131	X	2547	-0-	-584 B	-0-	2546	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3038	X	2577	-0-	-461 B	-0-	2575	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2940	X	2440	-0-	-500 B	-0-	2438	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3038	X	1616	-0-	-1422 B	-0-	1615	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	4141	-0-	-168 B	-0-	4138	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	4161	X	4161	-0-	-0- B	-0-	4159	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4358	X	4358	-0-	-0- B	-0-	4356	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4250	X	4250	-0-	-0- B	-0-	4248	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4170	X	4021	-0-	-149 B	-0-	4019	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4371	X	3917	-0-	-454 B	-0-	3914	2	3	9	N	3	3	8			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

05	8277	X	7345	-0-	-932 B	-0-	170	1	7175	2	N	-0-					25
06	8010	X	7041	-0-	-969 B	-0-	180	1	6861	2	N	-0-					25
07	8277	X	6031	-0-	-2246 B	-0-	156	1	5875	2	N	-0-					25
08	7966	X	7966	-0-	-0- B	-0-	184	1	7710	2	N	65					90
							72	9									
09	7410	X	6850	-0-	-560 B	-0-	159	1	6691	2	N	-0-					90
10	7347	X	6114	-0-	-1233 B	-0-	156	1	5958	2	N	-0-					90

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

05	4433	X	4295	-0-	-138 B	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
06	4429	X	4429	-0-	-0- B	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	2927	-0-	-1506 B	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	2946	-0-	-1487 B	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	2964	-0-	-1326 B	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	2818	-0-	-1615 B	-0-	2818	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

05	9858	X	6256	-0-	-3602 B	-6705	6256	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	6576	-0-	-2964 B	-6705	6576	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	5779	-0-	-2405 B	-6705	5779	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6031	-0-	-231 B	-6705	6031	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	4110	-0-	-2460 B	-6705	4110	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	775	-0-	-6014 B	-6705	775	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

05	13237	X	11435	-0-	-1802 B	-951	11435	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	10722	-0-	-2088 B	-951	10722	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	5567	-0-	-7670 B	-951	5567	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	6917	-0-	-5328 B	-951	6917	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	7418	-0-	-4432 B	-951	7418	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	5128	-0-	-6311 B	-951	5128	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

05	2728	X	2415	-0-	-313 B	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2389	-0-	-251 B	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2608	-0-	-120 B	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
08	2468	X	2468	-0-	-0- B	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	1967	-0-	-433 B	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	1496	-0-	-1108 B	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5939	X	16740	-0-	10801 B	-0-	16740	2			N	-0-					-0-
06	10751	X	10751	-0-	-0- B	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
07	10847	X	10847	-0-	-0- B	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
08	7206	X	7206	-0-	-0- B	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
09	5960	X	5960	-0-	-0- B	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
*10	12799	X	12799	-0-	-0- B	-0-	12799	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

05	3565	X	3064	-0-	-501 B	-0-	3053	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	3450	X	3168	-0-	-282 B	-0-	3157	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07	3565	X	2839	-0-	-726 B	-0-	2835	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3565	X	2816	-0-	-749 B	-0-	2810	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	3300	X	2836	-0-	-464 B	-0-	2830	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	3286	X	1723	-0-	-1563 B	-0-	1716	2	7	9	N	6	6	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

05	11281	X	11281	-0-	-0- B	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
06	6659	X	6659	-0-	-0- B	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
07	7593	X	7593	-0-	-0- B	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
08	9026	X	9026	-0-	-0- B	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
09	5988	X	5988	-0-	-0- B	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
*10	6013	X	6013	-0-	-0- B	-0-	6013	2			N	-0-					-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

05	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1738	-0-	-182 B	-0-	98	1	1640	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2029	-0-	-203 B	-0-	102	1	1927	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2025	-0-	-238 B	-0-	107	1	1918	2	N	-0-					-0-
09	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	118	1	2020	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1183	-0-	-832 B	-0-	51	1	1132	2	N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	13919	X	12837	-0-	-1082 B	-0-	12837	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	13374	-0-	-246 B	-0-	13374	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	14016	-0-	-58 B	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	11773	-0-	-2301 B	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	11278	-0-	-2102 B	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	10728	-0-	-3284 B	-0-	10728	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

05	4309	X	3918	-0-	-391 B	-0-	3914	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	4170	X	3746	-0-	-424 B	-0-	3743	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4309	X	3341	-0-	-968 B	-0-	3340	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4309	X	3345	-0-	-964 B	-0-	3344	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4170	X	3027	-0-	-1143 B	-0-	3026	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3906	X	3191	-0-	-715 B	-0-	3190	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 #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 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
05	4392 X	4392	-0-	-0- B	-0-	4392 2		N	-0-			-0-
06	3081 X	3081	-0-	-0- B	-0-	3081 2		N	-0-			-0-
07	3753 X	3753	-0-	-0- B	-0-	3753 2		N	-0-			-0-
08	3440 X	3440	-0-	-0- B	-0-	3440 2		N	-0-			-0-
09	3217 X	3217	-0-	-0- B	-0-	3217 2		N	-0-			-0-
*10	3207 X	3207	-0-	-0- B	-0-	3207 2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

05	5208 X	4723	-0-	-485 B	-0-	4723 2		N	-0-			-0-
06	5040 X	4580	-0-	-460 B	-0-	4580 2		N	-0-			-0-
07	5208 X	4716	-0-	-492 B	-0-	4716 2		N	-0-			-0-
08	4874 X	4874	-0-	-0- B	-0-	4874 2		N	-0-			-0-
09	4590 X	3679	-0-	-911 B	-0-	3679 2		N	-0-			-0-
10	4743 X	4443	-0-	-300 B	-0-	4443 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

05	6254 X	6254	-0-	-0- B	-0-	6201 2	53 9	N	48	48 8		-0-
06	7444 X	7444	-0-	-0- B	-0-	7397 2	47 9	N	43	43 8		-0-
07	7243 X	7243	-0-	-0- B	-0-	7219 2	24 9	N	22	22 8		-0-
08	3410 X	3039	-0-	-371 B	-0-	3027 2	12 9	N	11	11 8		-0-
09	3300 X	2959	-0-	-341 B	-0-	2948 2	11 9	N	10	10 8		-0-
10	3410 X	3157	-0-	-253 B	-0-	3138 2	19 9	N	17	17 8		-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

05	5518 X	5680	-0-	162 B	-9905	5680 2		N	-0-			17
06	4830 X	6512	-0-	1682 B	-8223	6512 2		N	-0-			17
07	6076 X	4926	-0-	-1150 B	-8223	4926 2		N	-0-			17
08	6076 X	5241	-0-	-835 B	-8223	5241 2		N	-0-			17
09	5880 X	1176	-0-	-4704 B	-8223	1176 2		N	-0-			17
10	6076 X	5592	-0-	-484 B	-8223	5592 2		N	-0-			17

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

05	3968 X	3593	-0-	-375 B	-0-	3593 2		N	-0-			55
06	3750 X	3164	-0-	-586 B	-0-	3164 2		N	-0-			55
07	3689 X	2994	-0-	-695 B	-0-	2994 2		N	-0-			55
08	3689 X	2667	-0-	-1022 B	-0-	2667 2		N	-0-			55
09	3480 X	2708	-0-	-772 B	-0-	2708 2		N	-0-			55
10	3596 X	2852	-0-	-744 B	-0-	2852 2		N	-0-			55

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

05	3472 X	3115	-0-	-357 B	-87392	3115 2		N	-0-			-0-
06	3360 X	7718	-0-	4358 B	-83034	7718 2		N	-0-			-0-
07	3627 X	4921	-0-	1294 B	-81740	4920 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	3627 X	2589	-0-	-1038 B	-81740	2588 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	3510 X	1908	-0-	-1602 B	-81740	1908 2		N	-0-			-0-
10	3627 X	3754	-0-	127 B	-81613	3752 2	2 9	N	2	2 8		-0-

GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

05	5985 X	5985	-0-	-0- B	-0-	5985 2		N	-0-			-0-
06	7608 X	7608	-0-	-0- B	-0-	7608 2		N	-0-			-0-
07	3844 X	2007	-0-	-1837 B	-0-	2007 2		N	-0-			-0-
08	3844 X	26	-0-	-3818 B	-0-	26 2		N	-0-			-0-
09	5491 X	5491	-0-	-0- B	-0-	5491 2		N	-0-			-0-
10	3844 X	566	-0-	-3278 B	-0-	566 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33573 X	25254	-0-	-8319 B	-0-	25254	2			N	-0-					18
06	32280 X	17672	-0-	-14608 B	-0-	17672	2			N	-0-					18
07	32488 X	17870	-0-	-14618 B	-0-	17870	2			N	-0-					18
08	31775 X	31428	-0-	-347 B	-0-	31428	2			N	-0-					18
09	30000 X	29612	-0-	-388 B	-0-	29612	2			N	-0-					18
*10	29659 X	29659	-0-	-0- B	-0-	29659	2			N	-0-					18

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

05	11470 X	6219	-0-	-5251 B	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
06	11100 X	3788	-0-	-7312 B	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
07	11470 X	4454	-0-	-7016 B	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
08	7183 X	7183	-0-	-0- B	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
09	14576 X	14576	-0-	-0- B	-0-	14576	2			N	-0-					-0-
10	6231 X	6071	-0-	-160 B	-0-	6071	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

05	11687 X	9164	-0-	-2523 B	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
06	11032 X	11032	-0-	-0- B	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
07	11696 X	11696	-0-	-0- B	-0-	11696	2			N	-0-					-0-
08	9951 X	8973	-0-	-978 B	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
09	12284 X	12284	-0-	-0- B	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
*10	12241 X	12241	-0-	-0- B	-0-	12241	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

05	3937 X	2823	-0-	-1114 B	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
06	3660 X	2830	-0-	-830 B	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
07	4474 X	4474	-0-	-0- B	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
08	29327 X	29327	-0-	-0- B	-0-	29327	2			N	-0-					-0-
09	9781 X	9781	-0-	-0- B	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
*10	7009 X	7009	-0-	-0- B	-0-	7009	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

05	7444 X	7444	-0-	-0- B	-0-	7407	2	37	9	N	34	34	8			-0-
06	6660 X	5566	-0-	-1094 B	-0-	5540	2	26	9	N	24	24	8			-0-
07	6417 X	6364	-0-	-53 B	-0-	6344	2	20	9	N	18	18	8			-0-
08	6882 X	5645	-0-	-1237 B	-0-	5623	2	22	9	N	20	20	8			-0-
09	6660 X	6375	-0-	-285 B	-0-	6352	2	23	9	N	21	21	8			-0-
10	6882 X	5029	-0-	-1853 B	-0-	4998	2	31	9	N	28	28	8			-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

05	95666 X	87407	-0-	-8259 B	-0-	87407	2			N	-0-					39
06	92580 X	82948	-0-	-9632 B	-0-	82948	2			N	-0-					39
07	93372 X	83124	-0-	-10248 B	-0-	83124	2			N	-0-					39
08	91233 X	80045	-0-	-11188 B	-0-	80045	2			N	-0-					39
09	87060 X	74514	-0-	-12546 B	-0-	74514	2			N	-0-					39
10	87420 X	76294	-0-	-11126 B	-0-	76294	2			N	-0-					39

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

05	23597 X	23597	-0-	-0- B	-0-	23597	2			N	-0-					-0-
06	22135 X	22135	-0-	-0- B	-0-	22135	2			N	-0-					-0-
07	17829 X	17829	-0-	-0- B	-0-	17829	2			N	-0-					-0-
08	5665 X	5665	-0-	-0- B	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
09	2755 X	2755	-0-	-0- B	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
*10	1395 X	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	3720	-0-	-806 B	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3031	-0-	-1349 B	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3264	-0-	-1355 B	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3374	-0-	-1245 B	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3491	-0-	-979 B	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2996	-0-	-724 B	-0-	2996	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

05	27253	X	27253	-0-	-0- B	-0-	27253	2			N	-0-					-0-
06	27084	X	27084	-0-	-0- B	-0-	27084	2			N	-0-					-0-
07	27218	X	25220	-0-	-1998 B	-0-	25220	2			N	-0-					-0-
08	27218	X	24142	-0-	-3076 B	-0-	24142	2			N	-0-					-0-
09	26340	X	18438	-0-	-7902 B	-0-	18438	2			N	-0-					-0-
10	27218	X	82	-0-	-27136 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

05	5948	X	5948	-0-	-0- B	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
06	5848	X	5848	-0-	-0- B	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
07	5615	X	5615	-0-	-0- B	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5122	-0-	-303 B	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
09	5368	X	5368	-0-	-0- B	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5310	-0-	-115 B	-0-	5310	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

05	21266	X	25150	-0-	3884 B	-62946	25150	2			N	-0-					-0-
06	26070	X	7452	-0-	-18618 B	-62946	7452	2			N	-0-					-0-
07	26939	X	26317	-0-	-622 B	-62946	26317	2			N	-0-					-0-
08	26939	X	18659	-0-	-8280 B	-62946	18659	2			N	-0-					-0-
09	24330	X	11415	-0-	-12915 B	-62946	11415	2			N	-0-					-0-
10	26319	X	9093	-0-	-17226 B	-62946	9093	2			N	-0-					-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390

05	3844	X	2573	-0-	-1271 B	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2719	-0-	-1001 B	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
07	8467	X	8467	-0-	-0- B	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
08	27234	X	27234	-0-	-0- B	-0-	27234	2			N	-0-					-0-
09	19096	X	19096	-0-	-0- B	-0-	19096	2			N	-0-					-0-
*10	18048	X	18048	-0-	-0- B	-0-	18048	2			N	-0-					-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

05	3720	X	3655	-0-	-65 B	-0-	161	1	3494	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4500	-0-	-0- B	-0-	199	1	4301	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3704	-0-	-16 B	-0-	164	1	3540	2	N	-0-					-0-
08	3722	X	3722	-0-	-0- B	-0-	156	1	3566	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3370	-0-	-230 B	-0-	147	1	3223	2	N	-0-					-0-
*10	3753	X	3753	-0-	-0- B	-0-	145	1	3608	2	N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

05	24180	X	20252	-0-	-3928 B	-0-	20252	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	10707	-0-	-12693 B	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
07	24180	X	17691	-0-	-6489 B	-0-	17691	2			N	-0-					-0-
08	20243	X	14933	-0-	-5310 B	-0-	14933	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	17951	-0-	-1639 B	-0-	17951	2			N	-0-					-0-
10	20243	X	12794	-0-	-7449 B	-0-	12794	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7874	X	7300	-0-	-574 B	-183786	7293	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	7620	X	6872	-0-	-748 B	-183786	6866	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	7874	X	8285	-0-	411 B	-183375	8281	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	7874	X	5814	-0-	-2060 B	-183375	5811	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	7620	X	6554	-0-	-1066 B	-183375	6551	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	7874	X	7094	-0-	-780 B	-183375	7087	2	7	9	N	6	6	8			-0-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

05	10170	X	10170	-0-	-0- B	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	9136	-0-	-464 B	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9118	-0-	-802 B	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	7963	-0-	-1957 B	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8314	-0-	-1286 B	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8095	-0-	-1825 B	-0-	8095	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

05	21173	X	22408	-0-	1235 B	-57577	22408	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	4815	-0-	-15675 B	-57577	4815	2			N	-0-					-0-
07	21173	X	22853	-0-	1680 B	-55897	22853	2			N	-0-					-0-
08	21173	X	22243	-0-	1070 B	-54827	22243	2			N	-0-					-0-
09	20490	X	14106	-0-	-6384 B	-54827	14106	2			N	-0-					-0-
10	21173	X	5360	-0-	-15813 B	-54827	5360	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

05	28675	X	6330	-0-	-22345 B	-107908	6330	2			N	-0-					-0-
06	22290	X	10816	-0-	-11474 B	-107908	10816	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	7651	-0-	3776 B	-104132	7651	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	7628	-0-	1304 B	-102828	7628	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	6786	-0-	-4044 B	-102828	6786	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	6858	-0-	-4333 B	-102828	6858	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

05	55831	X	48032	-0-	-7799 B	-0-	48032	2			N	-0-					8
06	52440	X	44521	-0-	-7919 B	-0-	44521	2			N	-0-					8
07	52607	X	45952	-0-	-6655 B	-0-	45952	2			N	-0-					8
08	51026	X	44897	-0-	-6129 B	-0-	44897	2			N	-0-					8
09	47940	X	42529	-0-	-5411 B	-0-	42529	2			N	-0-					8
10	48019	X	42890	-0-	-5129 B	-0-	42890	2			N	-0-					8

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

05	8246	X	6587	-0-	-1659 B	-0-	6587	2			N	-0-					43
06	7980	X	4443	-0-	-3537 B	-0-	4443	2			N	-0-					43
07	8246	X	3416	-0-	-4830 B	-0-	3416	2			N	-0-					43
08	8246	X	3491	-0-	-4755 B	-0-	3491	2			N	-0-					43
09	7980	X	4573	-0-	-3407 B	-0-	4573	2			N	-0-					43
10	6572	X	2856	-0-	-3716 B	-0-	2856	2			N	-0-					43

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

05	9672	X	9235	-0-	-437 B	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8695	-0-	-665 B	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8517	-0-	-1155 B	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	8632	-0-	-1040 B	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8248	-0-	-1112 B	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8382	-0-	-856 B	-0-	8382	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 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
05	17918	X	17584	-0-	-334 B	-0-	17584	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	15257	-0-	-2083 B	-0-	15257	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	15833	-0-	-1465 B	-0-	15833	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	16236	-0-	-1341 B	-0-	16236	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	13469	-0-	-3541 B	-0-	13469	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	7256	-0-	-10321 B	-0-	7256	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

05	10478	X	6678	-0-	-3800 B	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	7589	-0-	-2551 B	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	5388	-0-	-3044 B	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
08	8637	X	8637	-0-	-0- B	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7233	-0-	-357 B	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	3901	-0-	-3942 B	-0-	3901	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

05	4495	X	3722	-0-	-773 B	-0-	3722	2			N	-0-					57
06	4350	X	3259	-0-	-1091 B	-0-	3259	2			N	-0-					57
07	4371	X	4079	-0-	-292 B	-0-	4079	2			N	-0-					57
08	4478	X	4478	-0-	-0- B	-0-	4478	2			N	-0-					57
09	3960	X	3822	-0-	-138 B	-0-	3822	2			N	-0-					57
*10	4732	X	4732	-0-	-0- B	-0-	4732	2			N	-0-					57

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

05	4291	X	4291	-0-	-0- B	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
06	4104	X	4104	-0-	-0- B	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
07	4352	X	4352	-0-	-0- B	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
08	4207	X	4207	-0-	-0- B	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
09	4021	X	4021	-0-	-0- B	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
*10	4128	X	4128	-0-	-0- B	-0-	4128	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

05	5208	X	5010	-0-	-198 B	-0-	5010	2			N	-0-					76
06	4350	X	3754	-0-	-596 B	-0-	3754	2			N	-0-					76
07	6673	X	6673	-0-	-0- B	-0-	6673	2			N	-0-					76
08	5626	X	5626	-0-	-0- B	-0-	5626	2			N	-0-					76
09	5366	X	5366	-0-	-0- B	-0-	5366	2			N	-0-					76
*10	5579	X	5579	-0-	-0- B	-0-	5579	2			N	-0-					76

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

05	41323	X	35207	-0-	-6116 B	-0-	35193	2	14	9	N	13					79
06	38460	X	33289	-0-	-5171 B	-0-	33200	2	89	9	N	81					160
07	38378	X	33515	-0-	-4863 B	-0-	33473	2	42	9	N	38	178	1			20
08	37231	X	32326	-0-	-4905 B	-0-	32326	2			N	-0-					20
09	34650	X	30514	-0-	-4136 B	-0-	30514	2			N	-0-					20
10	35216	X	30747	-0-	-4469 B	-0-	30747	2			N	-0-					20

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

05	15562	X	7248	-0-	-8314 B	-320673	7248	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	6684	-0-	-5796 B	-320673	6684	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	7783	-0-	-7779 B	-320673	7783	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	3098	-0-	-12464 B	-320673	3098	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	97	-0-	-14963 B	-320673	97	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	125	-0-	-7656 B	-320673	125	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 14715 PERF.15075 - 17953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-173392					N	-0-				-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-173392					N	-0-				-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-173392					N	-0-				-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-173392					N	-0-				-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-173392					N	-0-				-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-173392					N	-0-				-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

05	51212 X	44495	-0-	-6717	B	-0-	44495	2			N	-0-				22
06	48030 X	41897	-0-	-6133	B	-0-	41897	2			N	-0-				22
07	48205 X	42198	-0-	-6007	B	-0-	42198	2			N	-0-				22
08	46872 X	41281	-0-	-5591	B	-0-	41281	2			N	-0-				22
09	44370 X	39114	-0-	-5256	B	-0-	39114	2			N	-0-				22
10	44485 X	39528	-0-	-4957	B	-0-	39420	2	108	9	N	98				120

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14950 - 16516

05	265 X	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2			N	-0-				-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-				-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2			N	-0-				-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2			N	-0-				-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2			N	-0-				-0-
10	186 N	168	-0-	-18	B	-0-	168	2			N	-0-				-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 14319 PERF.15050 - 17928

05	14787 X	-0-	-0-	-14787	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14310 X	-0-	-0-	-14310	B	-0-					N	-0-				-0-
07	11501 X	9655	-0-	-1846	B	-0-	9655	2			N	-0-				-0-
08	9362 X	6191	-0-	-3171	B	-0-	6191	2			N	-0-				-0-
09	2250 X	-0-	-0-	-2250	B	-0-					N	-0-				-0-
10	9641 X	513	-0-	-9128	B	-0-	513	2			N	-0-				-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

05	22196 X	21948	-0-	-248	B	-0-	21948	2			N	-0-				-0-
06	19920 X	19714	-0-	-206	B	-0-	19714	2			N	-0-				-0-
07	20584 X	16758	-0-	-3826	B	-0-	16758	2			N	-0-				-0-
08	21948 X	7637	-0-	-14311	B	-0-	7637	2			N	-0-				-0-
09	21240 X	318	-0-	-20922	B	-0-	318	2			N	-0-				-0-
10	21948 X	53	-0-	-21895	B	-0-	53	2			N	-0-				-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 14742 PERF.15550 - 17678

05	13233 X	13233	-0-	-0-	B	-0-	13233	2			N	-0-				-0-
06	11387 X	11387	-0-	-0-	B	-0-	11387	2			N	-0-				-0-
07	10749 X	10749	-0-	-0-	B	-0-	10749	2			N	-0-				-0-
08	14646 X	14646	-0-	-0-	B	-0-	14646	2			N	-0-				-0-
09	8760 X	7732	-0-	-1028	B	-0-	7732	2			N	-0-				-0-
10	9052 X	3950	-0-	-5102	B	-0-	3950	2			N	-0-				-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325

05	37293 X	34059	-0-	-3234	B	-0-	34059	2			N	-0-				-0-
06	36090 X	30256	-0-	-5834	B	-0-	30256	2			N	-0-				-0-
07	37293 X	28979	-0-	-8314	B	-0-	28979	2			N	-0-				-0-
08	37293 X	27904	-0-	-9389	B	-0-	27904	2			N	-0-				-0-
09	36090 X	24419	-0-	-11671	B	-0-	24419	2			N	-0-				-0-
10	34069 X	32749	-0-	-1320	B	-0-	32749	2			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276032 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					1
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					1
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
10	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	3			Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278 X	4079	-0-	-199	-0-	4079	3			N	-0-					1
06	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	3			N	-0-					1
07	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	3			N	-0-					1
08	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	3			N	-0-	1	5			-0-
09	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	3			N	-0-					-0-
*10	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	7462	3	2	9	N	2	2	1			-0-

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333 N	1191	-0-	-142	-0-	1191	2			N	-0-					42
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					42
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					42
08	1178 N	979	-0-	-199	-0-	979	2			N	-0-					42
*09	1170 N	960	-0-	-210	-0-	960	2			N	-0-					42
10	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	1020	2			N	-0-					42

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341 N	207	-0-	-134	-0-	200	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	240 N	177	-0-	-63	-0-	175	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	217 N	146	-0-	-71	-0-	142	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	2			Y	-0-					1
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					1
*10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180076 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180421 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213

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

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181809 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9040

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9025 - 9796

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264522 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			84
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			84
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			84
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-			84
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			84
*10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			84

REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			32
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			32
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			32
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			32
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			32
*10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			32

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	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

05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-				28
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-				28
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-				28
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-				28
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-				28
*10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-				28

COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-				-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-				-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-				-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-				-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-				-0-
*10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-				-0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	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

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	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

05	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	2178	2			N	-0-				17
06	2160	N	2003	-0-	-157	-0-	2003	2			N	-0-				17
07	2201	N	2195	-0-	-6	-0-	2195	2			N	-0-				17
08	2170	N	2006	-0-	-164	-0-	1929	2	77	9	N	70				87
09	2010	N	1278	-0-	-732	-0-	1278	2			N	-0-				87
10	2201	N	1957	-0-	-244	-0-	1845	2	112	9	N	102	176	1		13

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

05	1550	N	1217	-0-	-333	-0-	1217	2			N	-0-				28
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1432	2	57	9	N	52				80
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-				80
08	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	1115	2			N	-0-				80
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-				80
10	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	1347	2			N	-0-				80

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					63
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					63
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					63
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63

ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

05	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	2			N	-0-					20
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					20
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					20
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					20
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					20
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					20

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

05	1860	N	377	-0-	-1483	-0-	377	2			N	-0-					20
06	1380	N	947	-0-	-433	-0-	947	2			N	-0-					20
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					20
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					20
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					20
*10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					20

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

05	1426	N	330	-0-	-1096	-0-	330	2			N	-0-					13
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					13
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					13
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					13
09	1350	N	1130	-0-	-220	-0-	1130	2			N	-0-					13
10	1147	N	972	-0-	-175	-0-	972	2			N	-0-					13

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

05	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6944	2	14	9	Y	13					30
06	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7222	2	44	9	Y	40	59	1			11
07	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			Y	-0-					11
08	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7131	2	21	9	Y	19					30
09	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6368	2	57	9	Y	52	51	1			31
*10	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	2			Y	-0-					31

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209406 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 216787 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HULL, EFFIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 222468 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091

05	899 N	867	-0-	-32	-0-	867	2		N	-0-		18
06	870 N	856	-0-	-14	-0-	856	2		N	-0-		18
07	868 N	745	-0-	-123	-0-	745	2		N	-0-		18
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	970	2	18 9	N	16		34
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-		34
10	744 N	651	-0-	-93	-0-	651	2		N	-0-		34

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234852 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234874 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243424 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243832 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PAT OAKES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250757 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-			10
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-			10
07	775 N	772	-0-	-3	-0-	772	2	N	-0-			10
08	806 N	756	-0-	-50	-0-	756	2	N	-0-			10
09	750 N	722	-0-	-28	-0-	722	2	N	-0-			10
*10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-			10

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253432 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOUISE COOK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256525 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332

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

05	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		N	-0-			-0-
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2		N	-0-			-0-
07	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2		N	-0-			-0-
08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		N	-0-			-0-
09	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2		N	-0-			-0-
*10	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257914 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258448 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262347 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EFFIE MAE HULL WELL #: 4 RRCID -> 262376 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			90
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2		N	-0-			90
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			90
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			90
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			90
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-			90

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262846 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 264401 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266318 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266336 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271863 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272927 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912

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

05	3224 X	3222	-0-	-2	-0-	3222	2			N	-0-					47
06	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4065	2	53	9	N	48					95
07	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5847	2	109	9	N	99	182	1			12
08	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					12
09	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4925	2	11	9	N	10					22
*10	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4926	2	53	9	N	48					70

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2976 X	2585	-0-	-391	-0-	2585	2			N	-0-					10
06	2880 X	2595	-0-	-285	-0-	2595	2			N	-0-					10
07	2976 X	2611	-0-	-365	-0-	2611	2			N	-0-					10
08	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					10
09	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					10
10	2697 X	2559	-0-	-138	-0-	2559	2			N	-0-					10

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					113
06	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					113
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					113
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113

XTO ENERGY INC. 945936
REED 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280504 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7974 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					168
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					168
07	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-					168
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					168
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					168
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					168

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					20
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					20
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					20
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					20
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					20
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					20

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					131
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					131
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					131
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					131
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					131
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					131

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			Y	-0-					88
06	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	4868	3	186	9	Y	169	170	1			87
07	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4772	3	1	9	Y	1					88
08	5053	X	4632	-0-	-421	-0-	4632	3			Y	-0-					88
09	5040	X	4727	-0-	-313	-0-	4694	3	33	9	Y	30					118
10	5208	X	5118	-0-	-90	-0-	5116	3	2	9	Y	2					120

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
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3057	3	9	9	Y	8	169	1			40
06	2910	X	2832	-0-	-78	-0-	2832	3			Y	-0-					40
07	3007	X	2438	-0-	-569	-0-	2438	3			Y	-0-					40
08	3224	X	2118	-0-	-1106	-0-	2118	3			Y	-0-					40
09	3120	X	2378	-0-	-742	-0-	2378	3			Y	-0-					40
10	3069	X	2349	-0-	-720	-0-	2349	3			Y	-0-					40

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					113
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					113
07	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	3			N	-0-					113
08	1116	N	110	-0-	-1006	-0-	110	3			N	-0-					113
09	660	N	110	-0-	-550	-0-	110	3			N	-0-					113
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					113

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					60
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					60
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					60
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					60
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					60
*10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					60

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	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

05	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	818	3	206	9	N	187	183	1			73
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1094	3	12	9	N	11					84
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1294	3	2	9	N	2					86
08	1023	N	991	-0-	-32	-0-	990	3	1	9	N	1					87
09	1110	N	469	-0-	-641	-0-	469	3			N	-0-					87
10	1302	N	634	-0-	-668	-0-	634	3			N	-0-					87

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

05	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					67
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					67
07	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	3			N	-0-					67
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					67
09	630	N	611	-0-	-19	-0-	610	3	1	9	N	1					68
*10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					68

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

05	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	3			N	-0-					95
06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	3			N	-0-					95
07	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	3			N	-0-					95
08	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5467	3	18	9	N	16					111
09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4888	3	47	9	N	43					154
*10	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4456	3	64	9	N	58	163	1			49

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
05	1705	N	419	-0-	-1286	-0-	419	3			N	-0-					97
06	1380	N	450	-0-	-930	-0-	450	3			N	-0-					97
07	1767	N	538	-0-	-1229	-0-	538	3			N	-0-					97
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					97
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1323	3	1	9	N	1					98
*10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					98

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					45
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					45
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					45
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					45
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	3	1	9	N	1					46
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					46

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

05	806	N	204	-0-	-602	-0-	175	3	29	9	N	26					60
06	570	N	113	-0-	-457	-0-	113	3			N	-0-					60
07	403	N	222	-0-	-181	-0-	222	3			N	-0-					60
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					60
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					60
*10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					60

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

05	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					148
06	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					148
07	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2178	3	64	9	N	58	174	1			32
08	2077	X	2023	-0-	-54	-0-	2023	3			N	-0-					32
09	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					32
*10	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2497	3	3	9	N	3					35

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					151
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					151
07	2666	N	2149	-0-	-517	-0-	2149	3			N	-0-					151
08	2604	N	2209	-0-	-395	-0-	2209	3			N	-0-					151
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2310	3	1	9	N	1					152
10	2139	N	2028	-0-	-111	-0-	2028	3			N	-0-					152

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

05	3100	N	3938	-0-	838	1560	3886	3	52	9	N	47					112
06	3000	N	2639	-0-	-361	1199	2629	3	10	9	N	9					121
07	3727	X	2528	-0-	-1199	-0-	2528	3			N	-0-					121
08	3100	X	2246	-0-	-854	-0-	2227	3	19	9	N	17					138
09	3000	X	2353	-0-	-647	-0-	2245	3	108	9	N	98	166	1			70
10	3100	X	1983	-0-	-1117	-0-	1983	3			N	-0-					70

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2542	N	2248	-0-	-294	-0-	2248	3			N	-0-					112
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					112
07	1798	N	1634	-0-	-164	-0-	1634	3			N	-0-					112
08	2263	N	1935	-0-	-328	-0-	1935	3			N	-0-					112
09	1980	N	1691	-0-	-289	-0-	1691	3			N	-0-					112
*10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					112

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 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
05	2728	N	1080	-0-	-1648	-0-	1065	3	15	9	N	14					49
06	2310	N	639	-0-	-1671	-0-	639	3			N	-0-					49
07	1457	N	986	-0-	-471	-0-	986	3			N	-0-					49
08	1085	N	595	-0-	-490	-0-	595	3			N	-0-					49
09	630	N	501	-0-	-129	-0-	501	3			N	-0-					49
10	992	N	446	-0-	-546	-0-	446	3			N	-0-					49

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1089	-0-	-213	-0-	1089	3			N	-0-					134
06	1980	N	1958	-0-	-22	-0-	1958	3			N	-0-					134
07	2015	N	592	-0-	-1423	-0-	592	3			N	-0-					134
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					134
09	1950	N	726	-0-	-1224	-0-	726	3			N	-0-					134
*10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					134

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					173
06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-					173
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					173
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					173
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					173
*10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					173

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2954	3	11	9	N	10	164	1			34
06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2517	3	9	9	N	8					42
07	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2836	3	8	9	N	7					49
08	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2899	3	6	9	N	5					54
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2441	3	6	9	N	5					59
*10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2214	3	202	9	N	184	178	1			65

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	3			N	-0-					114
06	1020	N	928	-0-	-92	-0-	928	3			N	-0-					114
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					114
08	930	N	702	-0-	-228	-0-	702	3			N	-0-					114
09	930	N	523	-0-	-407	-0-	523	3			N	-0-					114
10	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	3			N	-0-					114

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1118	3			N	-0-					77
06	1050	N	762	-0-	-288	-0-	762	3			N	-0-					77
07	1395	N	1001	-0-	-394	-0-	1001	3			N	-0-					77
08	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	3			N	-0-					77
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					77
*10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	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
05	21675	X	21675	-0-	-0-	-0-	21302	3	373	9	N	339	365	1			180
06	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	20797	3	353	9	N	321	353	1			148
07	21171	X	21171	-0-	-0-	-0-	20837	3	334	9	N	304	368	1			84
08	21174	X	21174	-0-	-0-	-0-	20825	3	349	9	N	317	186	1			215
09	21190	X	21190	-0-	-0-	-0-	20873	3	317	9	N	288	354	1			149
*10	23265	X	23265	-0-	-0-	-0-	22948	3	317	9	N	288	182	1			255

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					123
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					123
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					123
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					123
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					123
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					123

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1576	3	25	9	N	23					193
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1149	3	40	9	N	36	180	1			49
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1070	3	9	9	N	8					57
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	902	3	35	9	N	32					89
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1697	3	14	9	N	13					102
10	930	N	793	-0-	-137	-0-	780	3	13	9	N	12					114

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					113
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					113
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					113
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					113
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1333	3	8	9	N	7					120
*10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1357	3	118	9	N	107	175	1			52

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					117
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					117
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					117
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					117
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					117
*10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					117

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4741	3	35	9	N	32					173
06	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4394	3	6	9	N	5					178
07	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4645	3	19	9	N	17					195
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4665	3	22	9	N	20	166	1			49
09	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4478	3	39	9	N	35					84
*10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5108	3	13	9	N	12					96

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2558	3	33	9	N	30					141
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2116	3	102	9	N	93	175	1			59
07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2706	3	1	9	N	1					60
08	2604	N	1758	-0-	-846	-0-	1758	3			N	-0-					60
09	2220	N	2100	-0-	-120	-0-	2090	3	10	9	N	9					69
10	2697	N	2542	-0-	-155	-0-	2542	3			N	-0-					69

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	940	-0-	-610	-0-	940	3			N	-0-					106
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					106
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					106
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					106
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					106
*10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					106

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					99
06	600	N	375	-0-	-225	-0-	375	3			N	-0-					99
07	1953	N	569	-0-	-1384	-0-	566	3	3	9	N	3					102
08	1116	N	445	-0-	-671	-0-	445	3			N	-0-					102
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					102
*10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					102

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2180	3	12	9	N	11					144
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2024	3	8	9	N	7					151
07	2542	N	2396	-0-	-146	-0-	2374	3	22	9	N	20					171
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2276	3	30	9	N	27					198
09	2040	N	1964	-0-	-76	-0-	1905	3	59	9	N	54					252
10	2387	N	1711	-0-	-676	-0-	1711	3			N	-0-	175	1			77

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124

05	1705	N	1528	-0-	-177	-0-	1528	3			N	-0-					144
06	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	1354	3			N	-0-					144
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					144
08	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	3			N	-0-					144
09	1350	N	1045	-0-	-305	-0-	1044	3	1	9	N	1					145
*10	3100	N	3392	-0-	292	292	3392	3			N	-0-					145

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3517	3	32	9	N	29					146
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3544	3	8	9	N	7					153
07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3633	3	30	9	N	27					180
08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3878	3	1	9	N	1	159	1			22
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3230	3	8	9	N	7					29
*10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3064	3	14	9	N	13					42

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					64
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-					64
07	3472	X	3156	-0-	-316	-0-	3156	3			N	-0-					64
08	3720	X	3200	-0-	-520	-0-	3200	3			N	-0-					64
09	3600	X	2646	-0-	-954	-0-	2646	3			N	-0-					64
10	3720	X	2589	-0-	-1131	-0-	2587	3	2	9	N	2					66

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

05	527	N	353	-0-	-174	-0-	353	3			N	-0-					136
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					136
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	918	3	110	9	N	100	177	1			59
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					59
09	990	N	726	-0-	-264	-0-	726	3			N	-0-					59
10	1023	N	770	-0-	-253	-0-	770	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
05	8897	X	8883	-0-	-14	-0-	8839	3	44	9	N	40					80
06	8610	X	8208	-0-	-402	-0-	8089	3	119	9	N	108					188
07	8897	X	7601	-0-	-1296	-0-	7523	3	78	9	N	71	177	1			82
08	15354	X	15354	-0-	-0-	-0-	15303	3	51	9	N	46					128
09	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	11076	3	157	9	N	143	185	1			86
*10	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9756	3	22	9	N	20					106

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1201	3	3	9	N	3					91
06	1530	N	834	-0-	-696	-0-	824	3	10	9	N	9					100
07	2573	N	1578	-0-	-995	-0-	1466	3	112	9	N	102	162	1			40
08	1209	N	776	-0-	-433	-0-	768	3	8	9	N	7					47
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1586	3	45	9	N	41					88
10	1581	N	1254	-0-	-327	-0-	1254	3			N	-0-					88

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

05	7750	X	1236	-0-	-6514	-0-	1230	3	6	9	N	5					117
06	7500	X	1125	-0-	-6375	-0-	1122	3	3	9	N	3					120
07	2232	X	1246	-0-	-986	-0-	1218	3	28	9	N	25					145
08	1767	X	1487	-0-	-280	-0-	1353	3	134	9	N	122	185	1			82
09	1350	X	1167	-0-	-183	-0-	1147	3	20	9	N	18					100
*10	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1246	3	6	9	N	5					105

HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988

05	12555	X	8858	-0-	-3697	-0-	8847	3	11	9	N	10					92
06	10500	X	8281	-0-	-2219	-0-	8154	3	127	9	N	115	165	1			42
07	10044	X	7748	-0-	-2296	-0-	7709	3	39	9	N	35					77
08	10013	X	7876	-0-	-2137	-0-	7784	3	92	9	N	84					161
09	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10285	3	69	9	N	63	170	1			54
10	8866	X	7835	-0-	-1031	-0-	7794	3	41	9	N	37					91

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			N	-0-					101
06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					101
07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3327	3	209	9	N	190	175	1			116
08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3125	3	1	9	N	1					117
09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					117
*10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					117

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282294 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854

05	26424	X	26424	-0-	-0-	-0-	25689	3	735	9	N	668	711	1			125
06	29286	X	29286	-0-	-0-	-0-	28534	3	752	9	N	684	529	1			280
07	30738	X	30738	-0-	-0-	-0-	30067	3	671	9	N	610	697	1			193
08	27041	X	27041	-0-	-0-	-0-	26557	3	484	9	N	440	533	1			100
09	27874	X	27874	-0-	-0-	-0-	27481	3	393	9	N	357	349	1			108
*10	26264	X	26264	-0-	-0-	-0-	25701	3	563	9	N	512	360	1			260

GRAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282353 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		10995	-0-	10995	10995	10980	3	15	9	N	14					14
09	SHUT IN		6272	-0-	6272	17267	6265	3	7	9	N	6					20
10	SHUT IN		5033	-0-	5033	22300	5022	3	11	9	N	10					30

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
05	12710	X	7265	-0-	-5445	-0-	7210	3	55	9	N	50					185
06	12300	X	4952	-0-	-7348	-0-	4922	3	30	9	N	27	175	1			37
07	12710	X	3599	-0-	-9111	-0-	3560	3	39	9	N	35					72
08	12710	X	3795	-0-	-8915	-0-	3795	3			N	-0-					72
09	12300	X	3137	-0-	-9163	-0-	3097	3	40	9	N	36					108
10	12710	X	2729	-0-	-9981	-0-	2729	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464

05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	2370	N	1290	-0-	-1080	-0-	1290	3			Y	-0-					-0-
07	2418	N	713	-0-	-1705	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
08	2387	N	649	-0-	-1738	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
09	1290	N	467	-0-	-823	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	520	-0-	-193	-0-	520	3			Y	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 1 RRCID -> 140128 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9315 - 10100

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2017 - PLUGGED 07/21/17

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

05	1333	N	1080	-0-	-253	-0-	1080	3			N	-0-					1
06	1200	N	1050	-0-	-150	-0-	1050	3			N	-0-					1
07	1085	N	980	-0-	-105	-0-	980	3			N	-0-	1	1			-0-
08	1085	N	958	-0-	-127	-0-	958	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	916	-0-	-134	-0-	916	3			N	-0-					-0-
10	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	3			N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	1612	-0-	-186	-0-	1612	3			Y	-0-		1	5		-0-
06	1890	X	1763	-0-	-127	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
07	1953	X	1775	-0-	-178	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1493	-0-	-119	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-
*10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-		1	5		-0-
06	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	450	N	263	-0-	-187	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4889	-0-	-443	-0-	4889	3			Y	-0-					1
06	4980	X	4733	-0-	-247	-0-	4733	3			Y	-0-					1
07	5022	X	4517	-0-	-505	-0-	4517	3			Y	-0-		1	5		-0-
08	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	3			Y	-0-					-0-
09	4710	X	4659	-0-	-51	-0-	4659	3			Y	-0-					-0-
10	4867	X	4778	-0-	-89	-0-	4778	3			Y	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			Y	-0-					1
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			Y	-0-					1
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-		1	5		-0-
08	3720	X	3579	-0-	-141	-0-	3579	3			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3480	-0-	-120	-0-	3480	3			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3660	-0-	-60	-0-	3660	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287

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

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3	N	-0-			1
06	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3	N	-0-			1
07	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3	N	-0-	1	5	-0-
08	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3	N	-0-			-0-
09	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3	N	-0-			-0-
*10	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

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

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243513 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022

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

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204		N	2	2 1	1
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204		N	-0-		1
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204		N	-0-	1 5	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204		N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204		N	2	2 1	-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442

05	186 N	49	-0-	-137	-0-	7	1	42	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	37	-0-	-83	-0-	4	1	33	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	20	-0-	-135	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	-0-			-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	Y	-0-			-0-
*10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

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

HOLMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 133636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2821 X	2455	-0-	-366	-0-	334	1	2013	2	Y	98					190
						108	9									
06	2730 X	2416	-0-	-314	-0-	276	1	2074	2	Y	60	160	1			90
						66	9									
07	2821 X	2615	-0-	-206	-0-	246	1	2231	2	Y	125					215
						138	9									
08	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	314	1	2513	2	Y	143	161	1			197
						157	9									
09	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	377	1	2979	2	Y	66	165	1			98
						73	9									
*10	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	388	1	3636	2	Y	63					161
						69	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

05	2077 N	1988	-0-	-89	-0-	1970	2	18	9	Y	16	46	1			-0-
06	2010 N	1895	-0-	-115	-0-	1882	2	13	9	Y	12					12
07	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2901	2	30	9	Y	27					39
08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2386	2	12	9	Y	11					50
09	1890 N	1803	-0-	-87	-0-	1795	2	8	9	Y	7					57
*10	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2134	2	18	9	Y	16	54	1			19

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	494	2	4	9	Y	4	8	1			-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	307	2	2	9	Y	2					2
07	186 N	98	-0-	-88	-0-	97	2	1	9	Y	1					3
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	Y	1					4
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	467	2	2	9	Y	2					6
*10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	367	2	3	9	Y	3	6	1			3

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2069	2	19	9	Y	17	44	1			-0-
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1984	2	14	9	Y	13					13
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1994	2	20	9	Y	18					31
08	1984	N	1977	-0-	-7	-0-	1967	2	10	9	Y	9					40
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2266	2	9	9	Y	8					48
*10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2233	2	19	9	Y	17	45	1			20

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

05	6293	X	5879	-0-	-414	-0-	5757	2	122	9	Y	111	111	1			-0-
06	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6109	2	75	9	Y	68	68	1			-0-
07	6293	X	2519	-0-	-3774	-0-	2482	2	37	9	Y	34	29	1			5
08	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			Y	-0-					5
09	6180	X	4641	-0-	-1539	-0-	4641	2			Y	-0-					5
10	6386	X	4893	-0-	-1493	-0-	4878	2	15	9	Y	14	55	1			-0-

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

05	589	N	509	-0-	-80	-0-	492	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	503	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	669	2	18	9	Y	16	14	1			2
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					2
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	2			Y	-0-					2
*10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	740	2	7	9	Y	6	8	1			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3058	2	18	9	Y	16	66	1			-0-
06	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2709	2	20	9	Y	18					18
07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2968	2	30	9	Y	27					45
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3256	2	17	9	Y	15					60
09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3433	2	13	9	Y	12					72
*10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3063	2	26	9	Y	24	68	1			28

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 262370 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

05	3100 X	1753	-0-	-1347	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
06	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
07	2170 X	1882	-0-	-288	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
08	2170 X	1924	-0-	-246	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
09	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
*10	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

05	1612 X	1160	-0-	-452	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
06	1560 X	1361	-0-	-199	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
07	1612 X	816	-0-	-796	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
08	1612 X	804	-0-	-808	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
09	1560 X	883	-0-	-677	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
*10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

05	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3118	2	13	9	Y	12					22
06	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3386	2	9	9	Y	8	19	1			11
07	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2654	2	13	9	Y	12					23
08	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3246	2	17	9	Y	15	17	1			21
09	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2573	2	6	9	Y	5	18	1			8
*10	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3081	2	4	9	Y	4					12

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

05	4805 X	4162	-0-	-643	-0-	4162	2			Y	-0-					-0-
06	4650 X	2234	-0-	-2416	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
07	4712 X	1267	-0-	-3445	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
08	4371 X	2463	-0-	-1908	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
09	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
10	4154 X	3537	-0-	-617	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

05	3007 X	2756	-0-	-251	-0-	2754	2	2	9	Y	2	82	1			195
06	2760 X	2675	-0-	-85	-0-	2675	2			Y	-0-	39	1			156
07	2759 X	2586	-0-	-173	-0-	2527	2	59	9	Y	54	47	1			163
08	2759 X	2454	-0-	-305	-0-	2309	2	145	9	Y	132					295
09	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2762	2	83	9	Y	75					370
10	2759 X	2436	-0-	-323	-0-	2433	2	3	9	Y	3	35	1			338

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

05	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	7546	2	178	9	Y	162	162	1			-0-
06	7170 X	6930	-0-	-240	-0-	6845	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
07	7409 X	6764	-0-	-645	-0-	6650	2	114	9	Y	104	91	1			13
08	7409 X	6803	-0-	-606	-0-	6803	2			Y	-0-					13
09	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			Y	-0-					13
10	7409 X	7007	-0-	-402	-0-	6934	2	73	9	Y	66	79	1			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WILDCO RESOURCES, INC. 923330
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	59	-0-	-1398	-0-	46	2	13	9	N	12					132
06	1410	X	793	-0-	-617	-0-	791	2	2	9	N	2					134
07	1209	X	161	-0-	-1048	-0-	161	2			N	-0-					134
08	1023	X	87	-0-	-936	-0-	87	2			N	-0-					134
09	780	X	122	-0-	-658	-0-	122	2			N	-0-					134
10	806	X	142	-0-	-664	-0-	142	2			N	-0-					134

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

05	1767	X	1540	-0-	-227	-0-	1533	2	7	9	N	6					205
06	2370	X	1036	-0-	-1334	-0-	1035	2	1	9	N	1					206
07	2449	X	1166	-0-	-1283	-0-	1166	2			N	-0-					206
08	2449	X	1677	-0-	-772	-0-	1671	2	6	9	N	5					211
09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					211
*10	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					211

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

05	1643	X	415	-0-	-1228	-0-	415	2			N	-0-					151
06	1590	X	856	-0-	-734	-0-	856	2			N	-0-					151
07	1581	X	175	-0-	-1406	-0-	175	2			N	-0-					151
08	1581	X	94	-0-	-1487	-0-	94	2			N	-0-					151
09	1530	X	133	-0-	-1397	-0-	133	2			N	-0-					151
10	899	X	154	-0-	-745	-0-	154	2			N	-0-					151

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					331
06	2010	N	1573	-0-	-437	-0-	1573	2			N	-0-					331
07	2201	N	1963	-0-	-238	-0-	1963	2			N	-0-					331
08	2046	N	1797	-0-	-249	-0-	1797	2			N	-0-					331
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					331
*10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					331

XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					133
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					133
07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2951	2	18	9	N	16					149
08	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2809	2	10	9	N	9					158
09	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2886	2	4	9	N	4					162
10	1736	X	1663	-0-	-73	-0-	1656	2	7	9	N	6	147	1			21

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 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
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					20
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					20
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					20
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					20
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					20
10	1240	N	996	-0-	-244	-0-	996	2			N	-0-					20

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

05	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	1923	2	55	9	N	50					117
06	2130	N	2009	-0-	-121	-0-	2009	2			N	-0-					117
07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2725	2	61	9	N	55					172
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2300	2	14	9	N	13	162	1			23
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2264	2	17	9	N	15					38
*10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					38

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					146
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2567	2	4	9	N	4					150
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2167	2	14	9	N	13					163
08	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	1953	2	24	9	N	22					185
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2395	2	29	9	N	26	181	1			30
10	2077	N	1765	-0-	-312	-0-	1765	2			N	-0-					30

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					41
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					41
07	2635	N	1814	-0-	-821	-0-	1814	2			N	-0-					41
08	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					41
09	2430	N	2420	-0-	-10	-0-	2420	2			N	-0-					41
*10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					41

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

05	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	1298	2			N	-0-					20
06	1320	N	1082	-0-	-238	-0-	1082	2			N	-0-					20
07	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	1154	2			N	-0-					20
08	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	1227	2			N	-0-					20
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					20
*10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					20

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

05	4371	X	3713	-0-	-658	-0-	3713	2			N	-0-					52
06	4230	X	3880	-0-	-350	-0-	3880	2			N	-0-					52
07	4371	X	3328	-0-	-1043	-0-	3328	2			N	-0-					52
08	4340	X	3456	-0-	-884	-0-	3456	2			N	-0-					52
09	3870	X	3110	-0-	-760	-0-	3074	2	36	9	N	33					85
10	3999	X	3609	-0-	-390	-0-	3609	2			N	-0-					85

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					105
06	510 N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					105
07	558 N	430	-0-	-128	-0-	430	2			N	-0-					105
08	558 N	401	-0-	-157	-0-	401	2			N	-0-					105
09	480 N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					105
*10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					105

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					56
06	150 N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					56
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					56
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					56
09	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					56
*10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					56

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

05	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5219	2	7	9	N	6					186
06	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					186
07	4061 X	3614	-0-	-447	-0-	3583	2	31	9	N	28	180	1			34
08	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					34
09	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					34
*10	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					34

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

05	5115 X	4911	-0-	-204	-0-	4911	2			N	-0-					20
06	4950 X	4619	-0-	-331	-0-	4619	2			N	-0-					20
07	5115 X	4408	-0-	-707	-0-	4408	2			N	-0-					20
08	5053 X	942	-0-	-4111	-0-	832	2	110	9	N	100					120
09	4800 X	808	-0-	-3992	-0-	808	2			N	-0-					120
10	4898 X	800	-0-	-4098	-0-	800	2			N	-0-					120

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

05	3348 X	3060	-0-	-288	-0-	3060	2			N	-0-					41
06	3240 X	2827	-0-	-413	-0-	2827	2			N	-0-					41
07	3348 X	2985	-0-	-363	-0-	2985	2			N	-0-					41
08	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					41
09	3210 X	2763	-0-	-447	-0-	2763	2			N	-0-					41
10	3069 X	1874	-0-	-1195	-0-	1874	2			N	-0-					41

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

05	5332 X	4025	-0-	-1307	-0-	4025	2			N	-0-					17
06	4950 X	4347	-0-	-603	-0-	4347	2			N	-0-					17
07	4557 X	2731	-0-	-1826	-0-	2731	2			N	-0-					17
08	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					17
09	4410 X	4188	-0-	-222	-0-	4188	2			N	-0-					17
10	4495 X	4175	-0-	-320	-0-	4175	2			N	-0-					17

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651 N	566	-0-	-85	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	600 N	496	-0-	-104	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	589 N	225	-0-	-364	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	558 N	149	-0-	-409	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	510 N	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					19
06	1710 N	1580	-0-	-130	-0-	1580	2			N	-0-					19
07	1767 N	1385	-0-	-382	-0-	1385	2			N	-0-					19
08	1767 N	1186	-0-	-581	-0-	1186	2			N	-0-					19
09	1590 N	1055	-0-	-535	-0-	1055	2			N	-0-					19
10	1395 N	1133	-0-	-262	-0-	1133	2			N	-0-					19

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

05	1302 N	1086	-0-	-216	-0-	1086	2			N	-0-					14
06	1200 N	991	-0-	-209	-0-	991	2			N	-0-					14
07	1116 N	954	-0-	-162	-0-	954	2			N	-0-					14
08	1085 N	898	-0-	-187	-0-	898	2			N	-0-					14
09	990 N	848	-0-	-142	-0-	848	2			N	-0-					14
10	961 N	790	-0-	-171	-0-	790	2			N	-0-					14

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

05	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2666 X	1658	-0-	-1008	-0-	1658	2			N	-0-					20
06	2580 X	706	-0-	-1874	-0-	706	2			N	-0-					20
07	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					20
08	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					20
09	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					20
*10	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					20

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	310	1	6882	2	N	73	190	1			33
							80	9									
06	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	305	1	6774	2	N	80					113
							88	9									
07	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	285	1	6337	2	N	128	188	1			53
							141	9									
08	6200	X	5793	-0-	-407	-0-	243	1	5396	2	N	140					193
							154	9									
09	6000	X	5125	-0-	-875	-0-	217	1	4820	2	N	80	188	1			85
							88	9									
*10	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	272	1	6033	2	N	132	190	1			27
							145	9									

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					94
06	1050	N	899	-0-	-151	-0-	899	2			N	-0-					94
07	1085	N	763	-0-	-322	-0-	763	2			N	-0-					94
08	1085	N	909	-0-	-176	-0-	909	2			N	-0-					94
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					94
*10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					94

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		132	-0-	132	132	132	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

05	651	N	622	-0-	-29	-0-	615	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	572	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	620	N	557	-0-	-63	-0-	556	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	620	N	593	-0-	-27	-0-	592	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	570	N	502	-0-	-68	-0-	501	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	558	N	479	-0-	-79	-0-	478	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1349	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1319	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1568	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1462	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1363	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1516	2	3	9	N	3	3	8			-0-

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

05	2294	N	1993	-0-	-301	-0-	1993	2			N	-0-					58
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					58
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2551	2	57	9	N	52					110
08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2604	2	69	9	N	63	160	1			13
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					13
*10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					13

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	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

05	2502	N	1894	-0-	-608	-0-	1894	2			N	-0-					20
06	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					20
07	1984	X	1457	-0-	-527	-0-	1457	2			N	-0-					20
08	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					20
09	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					20
*10	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					20

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					16
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1560	2	7	9	N	6					22
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1810	2	1	9	N	1					23
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					23
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					23
*10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2308	2	54	9	N	49					72

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					88
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					88

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

05	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	2			N	-0-					142
06	1710	N	652	-0-	-1058	-0-	652	2			N	-0-					142
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					142
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					142
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					142
*10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					142

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

05	2387	N	2214	-0-	-173	-0-	2214	2			N	-0-					70
06	3000	N	3170	-0-	170	170	3155	2	15	9	N	14					84
07	3094	N	2924	-0-	-170	-0-	2921	2	3	9	N	3					87
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2668	2	3	9	N	3					90
09	2430	X	2267	-0-	-163	-0-	2241	2	26	9	N	24					114
10	2511	X	1781	-0-	-730	-0-	1731	2	50	9	N	45					159

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5956	2	13	9	Y	12					31
06	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5409	2	45	9	Y	41	59	1			13
07	5518 X	5459	-0-	-59	-0-	5459	2			Y	-0-					13
08	5611 X	4426	-0-	-1185	-0-	4405	2	21	9	Y	19					32
09	5430 X	4969	-0-	-461	-0-	4912	2	57	9	Y	52	51	1			33
10	5611 X	5073	-0-	-538	-0-	5073	2			Y	-0-					33

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243009 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248114 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 10147

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	1023 N	727	-0-	-296	-0-	727	2		N	-0-		127
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-		127
07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-		127
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-		127
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-		127
*10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1151	2	6 9	N	5		132

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					138
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					138
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					138
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					138
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					138
*10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					138

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

05	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	170	1	2748	2	N	114	177	1			52
						125	9									
06	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	180	1	4149	2	N	-0-					52
07	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	156	1	3399	2	N	-0-					52
08	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	184	1	3672	2	N	25					77
						28	9									
09	3270 X	3042	-0-	-228	-0-	159	1	2883	2	N	-0-					77
10	3379 X	3149	-0-	-230	-0-	156	1	2993	2	N	-0-					77

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

05	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3607	2	12	9	N	11	183	1			95
06	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					95
07	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3577	2	66	9	N	60					155
08	3379 X	3277	-0-	-102	-0-	3198	2	79	9	N	72	180	1			47
09	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					47
10	3379 X	3338	-0-	-41	-0-	3276	2	62	9	N	56					103

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2		N	-0-			31
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			31
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			31
08	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2		N	-0-			31
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			31
10	372 N	277	-0-	-95	-0-	277	2		N	-0-			31

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262484 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 9212 - 9933

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262515 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9093 - 9858

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1540	2	6	9	N	5					34
06	1560 N	1547	-0-	-13	-0-	1547	2			N	-0-					34
07	1643 N	1598	-0-	-45	-0-	1598	2			N	-0-					34
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1593	2	7	9	N	6					40
09	1560 N	1506	-0-	-54	-0-	1506	2			N	-0-					40
10	1612 N	1555	-0-	-57	-0-	1555	2			N	-0-					40

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832

05	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2292	2	147	9	N	134	134	8			-0-
06	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1787	2	117	9	N	106	106	8			-0-
07	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2066	2	52	9	N	47	47	8			-0-
08	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1597	2	46	9	N	42	42	8			-0-
09	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1379	2	34	9	N	31	31	8			-0-
*10	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1736	2	73	9	N	66	66	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265168 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266063 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269754 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271271 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274774 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 9800

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280424 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 17177 PERF. 9886 - 10246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13795 X	9333	-0-	-4462	-0-	9333	2			N	-0-					117
06	11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	11130	2			N	-0-					117
07	10974 X	10194	-0-	-780	-0-	10194	2			N	-0-					117
08	10974 X	9213	-0-	-1761	-0-	9213	2			N	-0-					117
09	11130 X	6182	-0-	-4948	-0-	6182	2			N	-0-					117
10	11501 X	8225	-0-	-3276	-0-	8225	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1147 N	916	-0-	-231	-0-	904	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	1080 N	593	-0-	-487	-0-	587	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1147 N	753	-0-	-394	-0-	749	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	930 N	696	-0-	-234	-0-	692	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	770	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	741	2	8	9	N	7	7	8			-0-

BEN WHEELER (BACON LIME) 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
ARMOR RESOURCES LLC 031587
MARSH, M.G. WELL #: 1 RRCID -> 130316 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8493 - 8506

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32 1		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME) 07276 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHERROD WELL #: 1 RRCID -> 161339 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13045 - 13351

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIRCH CREEK (RODESSA) 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186587 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 8420

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARVEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 148815 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9094

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

BIRCH CREEK (RODESSA) //CONT.// 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180725 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184196 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 8260

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	1302 #	825	-0-	-477	-0-	825	3	N	-0-			-0-
06	1260 #	997	-0-	-263	-0-	997	3	N	-0-			-0-
07	1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3	N	-0-			-0-
08	1465 R	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3	N	-0-			-0-
09	1489 R	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3	N	-0-			-0-
10	1395 #	1289	-0-	-106	-0-	1289	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

05	44096 X	44096	-0-	-0-	-0-	44089	3	7 9	N	6	6 1			1
06	39728 X	39728	-0-	-0-	-0-	39725	3	3 9	N	3	3 1			1
07	40992 X	40992	-0-	-0-	-0-	40990	3	2 9	N	2	3 1			-0-
08	41446 X	41446	-0-	-0-	-0-	41443	3	3 9	N	3	3 1			-0-
09	37860 X	30904	-0-	-6956	-0-	30902	3	2 9	N	2	2 1			-0-
10	39122 X	35578	-0-	-3544	-0-	35570	3	8 9	N	7	7 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
05	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	12791	3	2	9	N	2	2	1			1
06	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	14831	3			N	-0-	1	1			-0-
07	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	15552	3	1	9	N	1	1	1			-0-
08	14226	X	14226	-0-	-0-	-0-	14226	3			N	-0-					-0-
09	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	12337	3			N	-0-					-0-
*10	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	14650	3	3	9	N	3	3	1			-0-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	60977	X	60153	-0-	-824	-0-	60144	3	9	9	N	8	8	1			1
06	61110	X	57915	-0-	-3195	-0-	57911	3	4	9	N	4	4	1			1
07	63147	X	59847	-0-	-3300	-0-	59844	3	3	9	N	3	4	1			-0-
08	63147	X	59407	-0-	-3740	-0-	59403	3	4	9	N	4	4	1			-0-
09	59070	X	54862	-0-	-4208	-0-	54858	3	4	9	N	4	4	1			-0-
10	60140	X	58605	-0-	-1535	-0-	58592	3	13	9	N	12	12	1			-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

05	26751	X	26751	-0-	-0-	-0-	26747	3	4	9	N	4	4	1			1
06	25693	X	25693	-0-	-0-	-0-	25691	3	2	9	N	2	2	1			1
07	26509	X	26509	-0-	-0-	-0-	26508	3	1	9	N	1	2	1			-0-
08	26483	X	26483	-0-	-0-	-0-	26481	3	2	9	N	2	2	1			-0-
09	25349	X	25349	-0-	-0-	-0-	25347	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*10	26314	X	26314	-0-	-0-	-0-	26307	3	7	9	N	6	6	1			-0-

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

05	4123	X	3005	-0-	-1118	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3807	-0-	-183	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3653	-0-	-408	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3231	-0-	-579	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
*10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766

05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	205	1	869	2	Y	-0-					2
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	184	1	802	2	Y	-0-					2
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					2
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					2
09	3000	N	3222	-0-	222	222	359	1	2862	2	Y	1					3
							1	9									
*10	2506	N	2284	-0-	-222	-0-	277	1	2007	2	Y	-0-					3

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

05	2511	X	2477	-0-	-34	-0-	473	1	2004	2	Y	-0-					38
06	2430	X	2129	-0-	-301	-0-	396	1	1733	2	Y	-0-					38
07	2511	N	2050	-0-	-461	-0-	405	1	1645	2	Y	-0-					38
08	2480	N	2357	-0-	-123	-0-	460	1	1897	2	Y	-0-					38
09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	242	1	1933	2	Y	-0-					38
10	2046	N	1698	-0-	-348	-0-	206	1	1492	2	Y	-0-					38

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	362	1	1535	2	Y	-0-					48
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	346	1	1514	2	Y	4					52
							4	9									
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	419	1	1704	2	Y	-0-					52
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	421	1	1736	2	Y	-0-					52
09	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	203	1	1618	2	Y	-0-					52
10	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					52

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	453	1	1919	2	Y	-0-					-0-
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	381	1	1665	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	406	1	1648	2	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2179	-0-	-208	-0-	426	1	1753	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	2004	-0-	-36	-0-	223	1	1781	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1595	-0-	-451	-0-	193	1	1402	2	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2964	N	2937	-0-	-27	-0-	560	1	2374	2	N	3					40
							3	9									
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	485	1	2123	2	N	3					43
							3	9									
07	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	496	1	2018	2	N	-0-					43
08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	500	1	2057	2	N	4					47
							4	9									
09	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	287	1	2294	2	N	-0-					47
10	2480	X	1762	-0-	-718	-0-	213	1	1548	2	N	1					48
							1	9									

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
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	424	1	1797	2	Y	-0-					72
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	379	1	1659	2	Y	10					82
							11	9									
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	442	1	1794	2	Y	-0-					82
08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	518	1	2135	2	Y	-0-					82
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	245	1	1954	2	Y	-0-					82
*10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	226	1	1640	2	Y	-0-					82

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	57	1	241	2	N	-0-					50
06	3000	N	3632	-0-	632	632	676	1	2956	2	N	-0-					50
07	3024	N	2392	-0-	-632	-0-	472	1	1920	2	N	-0-					50
08	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	533	1	2197	2	N	-0-					50
09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	341	1	2717	2	N	-0-					50
*10	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	1561	1	11324	2	N	-0-					50

WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	399	1	1691	2	Y	-0-					48
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	384	1	1681	2	Y	3					51
							3	9									
07	3100	N	3500	-0-	400	400	691	1	2809	2	Y	-0-					51
08	3100	N	3203	-0-	103	503	626	1	2577	2	Y	-0-					51
09	3000	N	3209	-0-	209	712	357	1	2849	2	Y	3					54
							3	9									
*10	2918	X	2206	-0-	-712	-0-	267	1	1939	2	Y	-0-					54

KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KERIS WELL #: 5 RRCID -> 170281 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	208	1	879	2	N	-0-					15
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	173	1	760	2	N	-0-					15
07	1054	N	350	-0-	-704	-0-	69	1	281	2	N	-0-					15
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	235	1	967	2	N	-0-					15
09	930	N	794	-0-	-136	-0-	88	1	706	2	N	-0-					15
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	59	1	426	2	N	5					20
							6	9									

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	373	-0-	-1766	-0-	71	1	302	2	N	-0-					18
06	2070	X	398	-0-	-1672	-0-	74	1	324	2	N	-0-					18
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					18
08	1488	X	458	-0-	-1030	-0-	89	1	369	2	N	-0-					18
09	405	X	405	-0-	-0-	-0-	45	1	360	2	N	-0-					18
10	403	X	390	-0-	-13	-0-	47	1	343	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
05	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	540	1	2287	2	N	3					40
							3	9									
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	443	1	1938	2	N	3					43
							3	9									
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	530	1	2153	2	N	-0-					43
08	2821	N	2544	-0-	-277	-0-	497	1	2047	2	N	-0-					43
09	2370	N	2179	-0-	-191	-0-	243	1	1936	2	N	-0-					43
10	2697	N	1619	-0-	-1078	-0-	196	1	1423	2	N	-0-					43

KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	207	1	875	2	N	-0-					17
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	179	1	785	2	N	-0-					17
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	206	1	837	2	N	-0-					17
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	206	1	847	2	N	-0-					17
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	92	1	739	2	N	-0-					17
10	837	N	589	-0-	-248	-0-	71	1	518	2	N	-0-					17

KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268

05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	163	1	693	2	Y	-0-					25
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	141	1	619	2	Y	-0-					25
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	142	1	576	2	Y	-0-					25
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	142	1	587	2	Y	-0-					25
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	80	1	635	2	Y	-0-					25
10	620	N	558	-0-	-62	-0-	68	1	490	2	Y	-0-					25

WILSON WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200

05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	238	1	1007	2	Y	-0-					9
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	246	1	1077	2	Y	-0-					9
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	282	1	1146	2	Y	-0-					9
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	263	1	1083	2	Y	-0-					9
09	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	139	1	1108	2	Y	-0-					9
10	1364	N	865	-0-	-499	-0-	105	1	760	2	Y	-0-					9

WHITE WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212

05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	155	1	658	2	N	2					60
							2	9									
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	208	1	912	2	N	-0-					60
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	290	1	1180	2	N	-0-					60
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	243	1	1002	2	N	5					65
							6	9									
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	120	1	958	2	N	-0-					65
10	930	N	569	-0-	-361	-0-	69	1	500	2	N	-0-					65

KERIS WELL #: 10 RRCID -> 215775 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762

05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	27	1	113	2	N	-0-					14
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	48	1	212	2	N	14					28
							15	9									
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	50	1	201	2	N	-0-					28
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	32	1	133	2	N	-0-					28
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	21	1	166	2	N	-0-					28
10	248	N	152	-0-	-96	-0-	18	1	134	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
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	371	1	1570	2	N	-0-					20
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	331	1	1447	2	N	-0-					20
07	1922	N	1764	-0-	-158	-0-	348	1	1416	2	N	-0-					20
08	1953	N	1776	-0-	-177	-0-	347	1	1429	2	N	-0-					20
09	1770	N	1683	-0-	-87	-0-	187	1	1496	2	N	-0-					20
10	1767	N	1166	-0-	-601	-0-	141	1	1025	2	N	-0-					20

KERIS WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246

05	3057	N	3016	-0-	-41	-0-	575	1	2435	2	N	5					73
							6	9									
06	3000	N	3299	-0-	299	299	614	1	2685	2	N	-0-					73
07	3628	X	3329	-0-	-299	-0-	657	1	2672	2	N	-0-					73
08	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	707	1	2913	2	N	-0-					73
09	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	310	1	2475	2	N	10					83
							11	9									
*10	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	270	1	1959	2	N	9					92
							10	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	116	1	2460	2	N	-0-					-0-
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	132	1	2805	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2790	-0-	-310	-0-	126	1	2664	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2086	-0-	-1014	-0-	94	1	1992	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2031	-0-	-969	-0-	91	1	1940	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	2108	X	1824	-0-	-284	-0-	44	1	1777	2	Y	3					54
							3	9									
06	2040	X	1716	-0-	-324	-0-	42	1	1665	2	Y	8					62
							9	9									
07	2139	X	1521	-0-	-618	-0-	38	1	1477	2	Y	5					67
							6	9									
08	2139	X	1604	-0-	-535	-0-	33	1	1563	2	Y	7					74
							8	9									
09	2070	X	1252	-0-	-818	-0-	30	1	1220	2	Y	2					76
							2	9									
*10	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	43	1	2016	2	Y	15					91
							17	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					25
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					25
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					25
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					25
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					25
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					25

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

05	155	N	76	-0-	-79	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					40
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					40
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	2					42
							2	9									
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					42
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					42
10	155	N	28	-0-	-127	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					42

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	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
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	25	1	379	2	Y	-0-			-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-			-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-			-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	Y	-0-			-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	-0-			-0-
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	381	2	Y	-0-			-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	486	2	Y	-0-			-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	27	1	502	2	Y	-0-			-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	2	Y	-0-			-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	417	2	Y	-0-			-0-
*10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	37	1	604	2	Y	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	44	1	674	2	Y	-0-			44
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	42	1	802	2	Y	-0-			44
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	44	1	823	2	Y	12			56
							13	9							
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	38	1	655	2	Y	-0-			56
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	456	2	Y	-0-			56
10	465	N	424	-0-	-41	-0-	24	1	400	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

05	2658	N	2658	-0-	-0-	B	-0-	507	1	2151	2	Y	-0-		110
06	1917	N	1917	-0-	-0-	B	-0-	355	1	1552	2	Y	9		119
								10	9						
07	2358	N	2358	-0-	-0-	B	-0-	466	1	1892	2	Y	-0-		119
08	2323	N	2323	-0-	-0-	B	-0-	454	1	1869	2	Y	-0-		119
09	2232	N	2232	-0-	-0-	B	-0-	248	1	1977	2	Y	6		125
								7	9						
*10	1627	N	1627	-0-	-0-	B	-0-	197	1	1430	2	Y	-0-		125

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

05	62	N	60	-0-	-2	B	-0-	11	1	49	2	N	-0-		19
06	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	12	1	52	2	N	-0-		19
07	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	13	1	55	2	N	-0-		19
08	62	N	40	-0-	-22	B	-0-	8	1	32	2	N	-0-		19
09	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	7	1	53	2	N	2		21
								2	9						
10	62	N	47	-0-	-15	B	-0-	6	1	41	2	N	-0-		21

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	21120	N	5059	-0-	-16061 B	-0-	965	1	4091	2	N	3			71
							3	9							
06	21120	N	4289	-0-	-16831 B	-0-	796	1	3486	2	N	6			77
							7	9							
07	5527		5239	-0-	-288 B	-15881	1034	1	4205	2	N	-0-			77
08	7254		4193	-0-	-3061 B	-18942	819	1	3374	2	N	-0-			77
09	7020	X	3602	-0-	-3418 B	-18942	401	1	3201	2	N	-0-			77
10	5239	X	2622	-0-	-2617 B	-18942	318	1	2304	2	N	-0-			77

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	170643					N	-0-			68
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	170643					N	-0-			68
07	0		-0-	-0-	-0- B	170643					N	-0-			68
08	7750	N	-0-	-0-	-7750 B	162893					N	-0-			68
09	162893	X	-0-	-0-	-162893 B	-0-					N	-0-			68
10	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

05	3162		-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-			10
06	3060		13	-0-	-3047	-0-	2	1	11	2	N	-0-			10
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			10
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			10
09	30	#	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-			10
10	13	#	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	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
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	2	Y	-0-					8
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	85	2	Y	-0-					8
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	2	Y	-0-					8
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	7	1	27	2	Y	-0-					8
09	120	N	55	-0-	-65	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					8
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	5	1	33	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	27	X	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	23	-0-	23	23	3	1	20	2	Y	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	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

05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	560	1	2372	2	Y	-0-					-0-
06	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	484	1	2118	2	Y	-0-					-0-
07	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	514	1	2091	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2245	-0-	-700	-0-	439	1	1806	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2062	-0-	-788	-0-	230	1	1832	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	1058	-0-	-1887	-0-	128	1	930	2	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	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

05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	679	1	2876	2	N	-0-					13
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	627	1	2743	2	N	-0-					13
07	3813	X	3251	-0-	-562	-0-	642	1	2609	2	N	-0-					13
08	3813	X	3781	-0-	-32	-0-	739	1	3042	2	N	-0-					13
09	3690	X	3519	-0-	-171	-0-	392	1	3127	2	N	-0-					13
10	3565	X	2889	-0-	-676	-0-	350	1	2539	2	N	-0-					13

WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

05	1891	X	11	-0-	-1880	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	11	X	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
10	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	56	1	238	2	N	-0-			-0-
06	330	N	224	-0-	-106	-0-	42	1	182	2	N	-0-			-0-
07	279	N	114	-0-	-165	-0-	23	1	91	2	N	-0-			-0-
08	279	N	94	-0-	-185	-0-	18	1	76	2	N	-0-			-0-
09	210	N	144	-0-	-66	-0-	16	1	128	2	N	-0-			-0-
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	145	2	N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	291	1	1233	2	N	12			63
							13	9							
06	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	279	1	1222	2	N	-0-			63
07	1829	N	1574	-0-	-255	-0-	311	1	1263	2	N	-0-			63
08	1550	N	1129	-0-	-421	-0-	221	1	908	2	N	-0-			63
09	1500	N	992	-0-	-508	-0-	110	1	882	2	N	-0-			63
10	1581	N	999	-0-	-582	-0-	121	1	878	2	N	-0-			63

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 209544 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	3			N	-0-					1
06	8970 X	7865	-0-	-1105	-0-	7865	3			N	-0-					1
07	10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	10150	3			N	-0-	1	1			-0-
08	10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	3			N	-0-					-0-
09	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	3			N	-0-					-0-
*10	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	10298	3	2	9	N	2	2	1			-0-

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	4402 X	3574	-0-	-828	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
06	4260 X	3486	-0-	-774	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
07	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	3			N	-0-					-0-
08	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	3			N	-0-					-0-
09	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
10	5208 X	3868	-0-	-1340	-0-	3868	3			N	-0-					-0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

05	6324 X	6094	-0-	-230	-0-	6094	3			N	-0-					-0-
06	6120 X	4955	-0-	-1165	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
07	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	3			N	-0-					-0-
08	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	3			N	-0-					-0-
09	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	3			N	-0-					-0-
10	6324 X	3809	-0-	-2515	-0-	3809	3			N	-0-					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	14833	3			N	-0-					-0-
06	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9425	3			N	-0-					-0-
07	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	11884	3			N	-0-					-0-
08	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11080	3			N	-0-					-0-
09	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9544	3			N	-0-					-0-
*10	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	3			N	-0-					-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

05	13578	X	7871	-0-	-5707	-0-	7871	3			N	-0-					-0-
06	13140	X	10894	-0-	-2246	-0-	10894	3			N	-0-					-0-
07	13578	X	-0-	-0-	-13578	-0-					N	-0-					-0-
08	17280	X	17280	-0-	-0-	-0-	17280	3			N	-0-					-0-
09	13140	X	-0-	-0-	-13140	-0-					N	-0-					-0-
*10	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	16006	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

05	26226	X	23887	-0-	-2339	-0-	23887	3			N	-0-					-0-
06	25380	X	20162	-0-	-5218	-0-	20162	3			N	-0-					-0-
07	28458	X	24268	-0-	-4190	-0-	24268	3			N	-0-					-0-
08	28458	X	23460	-0-	-4998	-0-	23460	3			N	-0-					-0-
09	27540	X	21190	-0-	-6350	-0-	21190	3			N	-0-					-0-
10	24273	X	21908	-0-	-2365	-0-	21908	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

05	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
06	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
07	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
08	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
09	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
*10	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

05	8680	X	7286	-0-	-1394	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	4903	-0-	-3497	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	5448	-0-	-4255	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	3320	-0-	-6383	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	4865	-0-	-4525	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	4317	-0-	-2968	-0-	4317	2			N	-0-					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 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
05	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
06	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
07	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
08	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
09	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
*10	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

05	7130	X	3870	-0-	-3260	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	4826	-0-	-2074	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	3341	-0-	-2797	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
09	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-
10	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTON (RODESSA) 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 191587 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554

05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

05	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7455	3	284	9	N	258	183	1			124
06	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4137	3	56	9	N	51					175
07	4650	X	763	-0-	-3887	-0-	734	3	29	9	N	26					201
08	4650	X	2974	-0-	-1676	-0-	2951	3	23	9	N	21					222
09	4500	X	4468	-0-	-32	-0-	4266	3	202	9	N	184	179	1			227
*10	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7505	3	204	9	N	185	182	1			230

C. W. RESOURCES, INC. 121085
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 192513 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 9682

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

KEATING ENERGY, INC. 453142
PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1	5	N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1	5	N	-0-					53

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

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

BREMOND (TRAVIS PEAK) 11776 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
SOHO OPERATING, LLC 800480
FOWLER, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 174592 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7128 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT STAR (SMACKOVER) 11960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
HOOPER, C. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 125423 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14190 - 14378

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

BUFFALO (WOODBINE) 13061 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LATHROP, A. D. 488235
MELASKY, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 151582 COMPL. DATE 03/14/1938 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 2700 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	8370 #	7470	-0-	-900	-0-	7409	2	61	9	N	55			211
06	8220	7332	-0-	-888	-0-	7332	2			N	-0-			211
07	8494	7968	-0-	-526	-0-	7967	2	1	9	N	1	177	1	35
08	8494	7665	-0-	-829	-0-	7665	2			N	-0-			35
09	8160 #	7798	-0-	-362	-0-	7787	2	11	9	N	10			45
10	7967 #	7603	-0-	-364	-0-	7595	2	8	9	N	7			52

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-			-0-
06	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-			-0-
07	2790 X	2032	-0-	-758	-0-	2032	3			N	-0-			-0-
08	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-			-0-
09	3480 X	1407	-0-	-2073	-0-	1407	3			N	-0-			-0-
10	3596 X	2961	-0-	-635	-0-	2961	3			N	-0-			-0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

05	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-			-0-
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-			-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-			-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-			-0-
*10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	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

05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	3	1	205	2	Y	-0-			8
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-			8
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	4	1	315	2	Y	-0-			8
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	6	1	384	2	Y	5			13
						6	9							
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	5	1	415	2	Y	6			19
						7	9							
*10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	7	1	387	2	Y	2			21
						2	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
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	6	1	411	2	Y	-0-					20
06	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	2			Y	-0-					20
07	527	N	454	-0-	-73	-0-	6	1	448	2	Y	-0-					20
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	5	1	368	2	Y	5					25
							6	9									
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	4	1	411	2	Y	6					31
							7	9									
*10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	8	1	457	2	Y	3					34
							3	9									

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

05	2604	X	2525	-0-	-79	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	1901	-0-	-703	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2074	-0-	-446	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2031	-0-	-573	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

05	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			Y	-0-					-0-
06	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			Y	-0-					-0-
07	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			Y	-0-					-0-
08	6913	X	3625	-0-	-3288	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
09	6420	X	175	-0-	-6245	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
*10	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

05	8990	X	8888	-0-	-102	-0-	8888	2			Y	-0-					-0-
06	8700	X	8675	-0-	-25	-0-	8675	2			Y	-0-					-0-
07	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	2			Y	-0-					-0-
08	8990	X	3371	-0-	-5619	-0-	3371	2			Y	-0-					-0-
09	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					Y	-0-					-0-
10	8990	X	4162	-0-	-4828	-0-	4162	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

05	2604	N	2572	-0-	-32	B	-36675	2572	2	N	-0-			-0-
06	2220	N	1551	-0-	-669	B	-36675	1551	2	N	-0-			-0-
07	2728	N	426	-0-	-2302	B	-36675	426	2	N	-0-			-0-
08	2573	N	511	-0-	-2062	B	-36675	511	2	N	-0-			-0-
09	1560	N	1046	-0-	-514	B	-36675	1046	2	N	-0-			-0-
10	434	N	846	-0-	412	B	-36263	846	2	N	-0-			-0-

LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

05	1767	N	1486	-0-	-281	B	-20540	1486	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1623	-0-	-57	B	-20540	1623	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	1628	-0-	47	B	-20493	1628	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1479	-0-	-9	B	-20493	1479	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	1300	-0-	-320	B	-20493	1300	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1324	-0-	-319	B	-20493	1324	2	N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

05	2759	X	2477	-0-	-282	B	-3212	2477	2	N	-0-			-0-
06	2670	X	2475	-0-	-195	B	-3212	2475	2	N	-0-			-0-
07	2759	X	1926	-0-	-833	B	-3212	1926	2	N	-0-			-0-
08	2759	X	1074	-0-	-1685	B	-3212	1074	2	N	-0-			-0-
09	2490	X	3317	-0-	827	B	-2385	3317	2	N	-0-			-0-
10	2573	X	2735	-0-	162	B	-2223	2735	2	N	-0-			-0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

05	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2	N	-0-			-0-
06	420	N	335	-0-	-85	B	-0-	335	2	N	-0-			-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2	N	-0-			-0-
08	372	N	229	-0-	-143	B	-0-	229	2	N	-0-			-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2	N	-0-			-0-
10	372	N	202	-0-	-170	B	-0-	202	2	N	-0-			-0-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

05	341	N	417	-0-	76	B	-320666	417	2	N	-0-			-0-
06	330	N	489	-0-	159	B	-320507	489	2	N	-0-			-0-
07	341	N	705	-0-	364	B	-320143	705	2	N	-0-			-0-
08	341	N	1581	-0-	1240	B	-318903	1581	2	N	-0-			-0-
09	330	N	1484	-0-	1154	B	-317749	1484	2	N	-0-			-0-
10	341	N	1556	-0-	1215	B	-316534	1556	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
05	2201 N	2004	-0-	-197 B	-7986	2004	2			N	-0-					-0-
06	2070 N	2135	-0-	65 B	-7921	2135	2			N	-0-					-0-
07	2108 N	2194	-0-	86 B	-7835	2194	2			N	-0-					-0-
08	2015 N	2104	-0-	89 B	-7746	2104	2			N	-0-					-0-
09	2130 N	2011	-0-	-119 B	-7746	2011	2			N	-0-					-0-
10	2201 N	2031	-0-	-170 B	-7746	2031	2			N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

05	1178 N	1003	-0-	-175 B	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	1230 N	1148	-0-	-82 B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	1178 N	1136	-0-	-42 B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
08	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
09	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
10	1147 N	1064	-0-	-83 B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

SKILES WELL #: 1 RRCID -> 253024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410

05	3131 X	2496	-0-	-635 B	-23965	2496	2			N	-0-					-0-
06	3030 X	2226	-0-	-804 B	-23965	2226	2			N	-0-					-0-
07	2976 X	1850	-0-	-1126 B	-23965	1850	2			N	-0-					-0-
08	2635 X	2613	-0-	-22 B	-23965	2613	2			N	-0-					-0-
09	2430 X	2574	-0-	144 B	-23821	2574	2			N	-0-					-0-
10	2511 X	2595	-0-	84 B	-23737	2595	2			N	-0-					-0-

SKILES GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486

05	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
07	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
08	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
09	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
*10	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

05	1798 N	1779	-0-	-19 B	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
06	1740 N	1715	-0-	-25 B	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
07	1736 N	1719	-0-	-17 B	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
08	1767 N	1634	-0-	-133 B	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
09	1710 N	1609	-0-	-101 B	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
10	1705 N	1466	-0-	-239 B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

05	1488 N	1120	-0-	-368 B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	1410 N	1083	-0-	-327 B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
08	1116 N	1065	-0-	-51 B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
09	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
*10	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

05	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	682 N	497	-0-	-185 B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	390 N	184	-0-	-206 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*10	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	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
05	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	930	N	860	-0-	-70 B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
08	930	N	716	-0-	-214 B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
*10	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

05	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*10	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

05	3937	X	2244	-0-	-1693 B	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	2702	-0-	-1108 B	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	1446	-0-	-2491 B	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	2449	-0-	-1488 B	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2368	-0-	-752 B	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2420	-0-	-370 B	-0-	2420	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

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	39804	X	37589	-0-	-2215	-0-	504	1	37056	3	N	26					203
							29	9									
06	38490	X	34495	-0-	-3995	-0-	522	1	33947	3	N	24	164	1			63
							26	9									
07	38812	X	37384	-0-	-1428	-0-	558	1	36780	3	N	42					105
							46	9									
08	37603	X	35461	-0-	-2142	-0-	540	1	34867	3	N	49					154
							54	9									
09	36390	X	33013	-0-	-3377	-0-	540	1	32412	3	N	55	172	1			37
							61	9									
10	37603	X	32752	-0-	-4851	-0-	540	1	32162	3	N	45					82
							50	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

05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	127	1	1637	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	140	-0-	-1300	-0-	9	1	131	2	N	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	80	1	1168	2	N	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	54	1	762	2	N	-0-					-0-
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	133	1	1715	2	N	-0-					-0-
*10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	130	1	1590	2	N	-0-					-0-

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

05	434	N	425	-0-	-9	-0-	31	1	394	2	N	-0-					5
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	26	1	390	2	N	1					6
							1	9									
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	27	1	400	2	N	-0-					6
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	370	2	N	-0-					6
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	N	-0-					6
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	32	1	396	2	N	-0-					6

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
ALARON ENERGY, INC. 010450
CARROLL, INA K. -B- WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992

05	589	N	147	-0-	-442	-0-	147	2			Y	-0-					86
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					86
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					86
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					86
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					86
10	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

05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
10	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
05	1550 N	423	-0-	-1127	-0-	423	2			Y	-0-					93
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					93
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					93
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					93
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	245	3	2	9	Y	2					95
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

XTO ENERGY INC. 945936
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

05	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	77	1	1702	2	N	68					213
						75	9									
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	72	1	1593	2	N	40					253
						44	9									
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	69	1	1536	2	N	25					278
						28	9									
08	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	64	1	1419	2	N	27					305
						30	9									
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	62	1	1389	2	N	23					328
						25	9									
10	1364 N	1344	-0-	-20	-0-	57	1	1266	2	N	19	190	1			157
						21	9									

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

05	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	101	1	2254	2	N	-0-					22
06	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	106	1	2357	2	N	-0-					22
07	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	102	1	2259	2	N	140					162
						154	9									
08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	93	1	2066	2	N	42	186	1			18
						46	9									
09	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	90	1	2004	2	N	-0-					18
*10	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	104	1	2318	2	N	-0-					18

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465

05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	84	1	1859	2	N	-0-					125
06	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	92	1	2035	2	N	18					143
						20	9									
07	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	76	1	1697	2	N	54					197
						59	9									
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	69	1	1539	2	N	40					237
						44	9									
09	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	73	1	1627	2	N	40	177	1			100
						44	9									
*10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	85	1	1888	2	N	-0-					100

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
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	40	1	882	2	N	1					188
							1	9									
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	44	1	982	2	N	-0-					188
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	40	1	883	2	N	22					210
							24	9									
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	38	1	840	2	N	40					250
							44	9									
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	37	1	823	2	N	26	183	1			93
							29	9									
*10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	40	1	886	2	N	-0-					93

WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	N	15					152
							17	9									
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	15					167
							17	9									
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	N	86	176	1			77
							95	9									
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	38					115
							42	9									
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	N	23					138
							25	9									
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	-0-					138

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

EMERSON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	52	1	1147	2	N	28					183
							31	9									
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	47	1	1049	2	N	25					208
							28	9									
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	41	1	920	2	N	24					232
							26	9									
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	37	1	826	2	N	10					242
							11	9									
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	41	1	908	2	N	28	179	1			91
							31	9									
*10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	40	1	886	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
05	527	N	316	-0-	-211	-0-	20	1	296	2	N	-0-					119
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	N	-0-					119
07	465	N	328	-0-	-137	-0-	18	1	310	2	N	-0-					119
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	2	N	-0-					119
09	300	N	48	-0-	-252	-0-	1	1	47	2	N	-0-					119
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	2	N	-0-					119

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	129	1	2872	2	N	-0-					63
06	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	125	1	2784	2	N	42					105
							46	9									
07	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	112	1	2494	2	N	65					170
							72	9									
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	105	1	2333	2	N	72					242
							79	9									
09	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	115	1	2548	2	N	85	178	1			149
							94	9									
*10	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	125	1	2784	2	N	86	182	1			53
							95	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

05	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	2	1	9	N	1					20
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					21
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	N	1					22
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	N	1					23
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	N	1					24
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
LANSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138376 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6600 - 6608

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT					5

CHENEYBORO, SW. (9585) 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
ALARON ENERGY, INC. 010450
ELECTRA BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090399 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9507 - 9731

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-

HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	N	1					60
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	N	1					61
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1					62
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	N	1					63
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	107	3	1	9	N	1					64
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					127
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	N	1					128
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	N	1					129
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	N	1					130
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	92	3	1	9	N	1					131
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	203					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	203					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	203					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	203					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	203					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	203					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

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	620	X	541	-0-	-79	-0-	19	1	522	2	N	-0-					-0-
06	540	X	456	-0-	-84	-0-	18	1	438	2	N	-0-					-0-
07	527	X	470	-0-	-57	-0-	18	1	452	2	N	-0-					-0-
08	527	X	459	-0-	-68	-0-	18	1	441	2	N	-0-					-0-
09	510	X	453	-0-	-57	-0-	18	1	435	2	N	-0-					-0-
10	527	X	465	-0-	-62	-0-	19	1	446	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEP BARNETT USA, LLC 842986
MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 197866 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 199766 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANNA WELL #: 1 RRCID -> 200051 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CEDF WELL #: 1 RRCID -> 200054 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCANIER WELL #: 1 RRCID -> 200617 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 9H RRCID -> 201369 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERVITA, LLC 844072
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION //CONT.// 230765
LONG WELL #: 1 RRCID -> 072366 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 867 PERF. 724 - 729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 120653 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1178 - 1180

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	899 N	862	-0-	-37	-0-	22	1	726	2	N	104	177	1			48
						114	9									
06	900 N	810	-0-	-90	-0-	20	1	676	2	N	104					152
						114	9									
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	23	1	789	2	N	94	172	1			74
						103	9									
08	868 N	858	-0-	-10	-0-	21	1	721	2	N	105					179
						116	9									
09	810 N	563	-0-	-247	-0-	9	1	453	2	N	92	177	1			94
						101	9									
10	930 N	764	-0-	-166	-0-	19	1	643	2	N	93					187
						102	9									

HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	114	227	1			122
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	600	4	61	9	Y	55	65	1			112
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	620	4	102	9	Y	93	173	1			32
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	620	4	118	9	Y	107	62	1			77
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	109	66	1			120
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	103	63	1			160

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	12	1	397	2	N	62	180	1			74
						68	9									
06	450 N	441	-0-	-9	-0-	11	1	380	2	N	45					119
						50	9									
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	13	1	421	2	N	80					199
						88	9									
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	12	1	421	2	N	67	170	1			96
						74	9									
09	450 N	390	-0-	-60	-0-	7	1	320	2	N	57					153
						63	9									
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	12	1	422	2	N	63	167	1			49
						69	9									

COKER, W.H. WELL #: 5 RRCID -> 277648 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027

05	899 N	887	-0-	-12	-0-	23	1	764	2	N	91	166	1			64
						100	9									
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	23	1	785	2	N	85					149
						94	9									
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	23	1	768	2	N	85	171	1			63
						94	9									
08	899 N	785	-0-	-114	-0-	20	1	673	2	N	84					147
						92	9									
09	900 N	538	-0-	-362	-0-	9	1	444	2	N	77	169	1			55
						85	9									
10	899 N	826	-0-	-73	-0-	21	1	715	2	N	82					137
						90	9									

COMO (RODESSA HILL, LO.) 19947 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COKER, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 278524 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7985 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	19	1	636	2	Y	179	213	1			309
							197	9									
06	810	N	807	-0-	-3	-0-	18	1	621	2	Y	153	205	1			257
							168	9									
07	837	N	826	-0-	-11	-0-	19	1	639	2	Y	153	200	1			210
							168	9									
08	837	N	802	-0-	-35	-0-	18	1	616	2	Y	153	189	1			174
							168	9									
09	810	N	594	-0-	-216	-0-	10	1	463	2	Y	110	159	1			125
							121	9									
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					125

COMO, N.E. (RODESSA) 19949 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
HOWLE WELL #: 1 RRCID -> 121295 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 13391 PERF. 7890 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	1			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	1			N	-0-					-0-
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	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-

CORSICANA (SHALLOW) 20823 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
WINCHESTER OIL & GAS LLC 931327
LQL WELL #: 1 RRCID -> 275429 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1038 - 1042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARR WELL #: 1 RRCID -> 276294 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 1341 PERF. 1043 - 1048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME) 20930 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
COTROPIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196396 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15834 - 16018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16864	#	-0-	-0-	-16864	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	302	-0-	-70	-0-	18	1	284	2	N	-0-					48
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	24	1	418	2	N	11	59	1			-0-
							12	9									
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WINDSOR COUSINS GU WELL #: 1 RRCID -> 227149 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	947	-0-	-169	-0-	947	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	1029	-0-	-51	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	840	-0-	-276	-0-	840	3			N	-0-					-0-
08	1054	X	980	-0-	-74	-0-	980	3			N	-0-					-0-
09	1020	X	605	-0-	-415	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	1054	X	946	-0-	-108	-0-	946	3			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 165292 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	1334	-0-	-1735	-0-	1334	3			Y	-0-					1
06	2970	X	2454	-0-	-516	-0-	2454	3			Y	-0-					1
07	3069	X	1867	-0-	-1202	-0-	1867	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-					-0-
*10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2308	-0-	-327	-0-	2308	3			Y	-0-					1
06	2490	N	2248	-0-	-242	-0-	2248	3			Y	-0-					1
07	2294	N	2241	-0-	-53	-0-	2241	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2294	N	2177	-0-	-117	-0-	2177	3			Y	-0-					-0-
09	2250	N	1381	-0-	-869	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
10	2232	N	432	-0-	-1800	-0-	432	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2790 X	2489	-0-	-301	-0-	2489	3			Y	-0-					1
06	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			Y	-0-					1
07	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3100 N	3432	-0-	332	332	3432	3			Y	-0-					-0-
09	3483 X	3151	-0-	-332	-0-	3151	3			Y	-0-					-0-
*10	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

05	5718 X	3733	-0-	-1985	-0-	3733	3			Y	-0-					1
06	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			Y	-0-					1
07	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3720 X	3035	-0-	-685	-0-	3035	3			Y	-0-					-0-
09	3600 X	2667	-0-	-933	-0-	2667	3			Y	-0-					-0-
10	3720 X	2994	-0-	-726	-0-	2994	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

05	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			Y	-0-					1
06	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			Y	-0-					1
07	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4371 X	3360	-0-	-1011	-0-	3360	3			Y	-0-					-0-
09	4230 X	3044	-0-	-1186	-0-	3044	3			Y	-0-					-0-
10	4371 X	3147	-0-	-1224	-0-	3147	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

05	2325 N	1620	-0-	-705	-0-	1620	3			Y	-0-					1
06	1950 N	1371	-0-	-579	-0-	1371	3			Y	-0-					1
07	1891 N	1392	-0-	-499	-0-	1392	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1612 N	1093	-0-	-519	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
09	1380 N	492	-0-	-888	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
10	1395 N	608	-0-	-787	-0-	608	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

05	4836 X	4687	-0-	-149	-0-	4687	3			Y	-0-					1
06	4680 X	4403	-0-	-277	-0-	4403	3			Y	-0-					1
07	4836 X	4430	-0-	-406	-0-	4430	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4650 X	4440	-0-	-210	-0-	4440	3			Y	-0-					-0-
09	4500 X	4227	-0-	-273	-0-	4227	3			Y	-0-					-0-
10	4650 X	4543	-0-	-107	-0-	4543	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

05	9300 X	6954	-0-	-2346	-0-	6954	3			Y	-0-					1
06	9000 X	7366	-0-	-1634	-0-	7366	3			Y	-0-					1
07	9300 X	6622	-0-	-2678	-0-	6622	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6913 X	6274	-0-	-639	-0-	6274	3			Y	-0-					-0-
09	6690 X	5763	-0-	-927	-0-	5763	3			Y	-0-					-0-
10	6913 X	5887	-0-	-1026	-0-	5886	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2755	-0-	-283	-0-	2755	3			Y	-0-					1
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			Y	-0-					1
07	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3100	N	3104	-0-	4	4	3104	3			Y	-0-					-0-
09	2835	X	2831	-0-	-4	-0-	2831	3			Y	-0-					-0-
*10	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	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

05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			Y	-0-					1
06	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	3			Y	-0-					1
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3875	X	3589	-0-	-286	-0-	3589	3			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3050	-0-	-700	-0-	3050	3			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3202	-0-	-673	-0-	3202	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

05	T. A.		40	-0-	40	40	39	3	1	9	Y	1					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-	1	5			-0-
08	40	N	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-	1	5			12
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			Y	-0-					12
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-					12
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			Y	-0-					12
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					12
*10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-					12

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

05	1395	N	161	-0-	-1234	-0-	161	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

05	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			Y	-0-					1
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			Y	-0-					1
07	3162	X	2862	-0-	-300	-0-	2862	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3255	X	2932	-0-	-323	-0-	2932	3			Y	-0-					-0-
09	3150	X	3038	-0-	-112	-0-	3038	3			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3106	-0-	-149	-0-	3106	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3355	-0-	255	589	3355	3			Y	-0-					1
06	3847	X	3258	-0-	-589	-0-	3258	3			Y	-0-					1
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			Y	-0-					-0-
09	3240	X	3016	-0-	-224	-0-	3016	3			Y	-0-					-0-
10	3348	X	3104	-0-	-244	-0-	3104	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

05	2418	N	2278	-0-	-140	-0-	2278	3			Y	-0-					21
06	2310	N	2159	-0-	-151	-0-	2159	3			Y	-0-					21
07	2294	N	2209	-0-	-85	-0-	2209	3			Y	-0-	1	5			20
08	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	2137	3			Y	-0-					20
09	2160	N	1971	-0-	-189	-0-	1971	3			Y	-0-					20
10	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	2160	3			Y	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

05	2635	N	1738	-0-	-897	-0-	1738	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	2370	N	1926	-0-	-444	-0-	1926	3			Y	-0-					-0-
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			Y	-0-					-0-
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			Y	-0-					-0-
*10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

05	372	X	259	-0-	-113	-0-	259	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
07	341	X	277	-0-	-64	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
*10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

05	992	N	736	-0-	-256	-0-	736	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	930	N	562	-0-	-368	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
*10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

05	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	3			Y	-0-					1
06	660	N	41	-0-	-619	-0-	41	3			Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2188	-0-	-168	-0-	2188	3			Y	-0-	1	5			28
06	2340	N	2157	-0-	-183	-0-	2157	3			Y	-0-					28
07	2356	N	2237	-0-	-119	-0-	2237	3			Y	-0-					28
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			Y	-0-					28
09	2100	N	1855	-0-	-245	-0-	1855	3			Y	-0-					28
*10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			Y	-0-					28

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1016	-0-	-255	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-					130
06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			Y	-0-					130
07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			Y	-0-	1	5			129
08	2852	N	2718	-0-	-134	-0-	2718	3			Y	-0-					129
09	2700	N	2577	-0-	-123	-0-	2577	3			Y	-0-					129
*10	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			Y	-0-					129

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			Y	-0-					1
06	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			Y	-0-					1
07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2573	-0-	-277	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-
*10	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			Y	-0-					38
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			Y	-0-					38
07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			Y	-0-	1	5			37
08	3906	X	3739	-0-	-167	-0-	3739	3			Y	-0-					37
09	3780	X	3487	-0-	-293	-0-	3487	3			Y	-0-					37
10	3906	X	3454	-0-	-452	-0-	3454	3			Y	-0-					37

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
*10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	854	-0-	-196	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	763	-0-	-322	-0-	763	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					1
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					1
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
*10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			Y	-0-					1
06	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			Y	-0-					1
07	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2945	N	2904	-0-	-41	-0-	2904	3			Y	-0-					-0-
09	2850	N	2383	-0-	-467	-0-	2383	3			Y	-0-					-0-
*10	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			Y	-0-					1
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			Y	-0-					1
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3751	X	2446	-0-	-1305	-0-	2446	3			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3376	-0-	-254	-0-	3376	3			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3227	-0-	-524	-0-	3227	3			Y	-0-					-0-

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

05	3286	X	3097	-0-	-189	-0-	3097	3			Y	-0-					1
06	3180	X	2864	-0-	-316	-0-	2864	3			Y	-0-					1
07	3286	X	3042	-0-	-244	-0-	3042	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2923	-0-	-47	-0-	2923	3			Y	-0-					-0-
10	3069	X	3051	-0-	-18	-0-	3051	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			Y	-0-					1
06	1950	N	1426	-0-	-524	-0-	1426	3			Y	-0-					1
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2387	N	1560	-0-	-827	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
10	1705	N	919	-0-	-786	-0-	919	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604 3		Y	-0-			1
06	3000 X	671	-0-	-2329	-0-	671 3		Y	-0-			1
07	3100 X	2028	-0-	-1072	-0-	2028 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	2604 X	2469	-0-	-135	-0-	2469 3		Y	-0-			-0-
09	2520 X	1856	-0-	-664	-0-	1856 3		Y	-0-			-0-
10	2604 X	1906	-0-	-698	-0-	1906 3		Y	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

05	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 3		Y	-0-			1
06	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 3		Y	-0-			1
07	1953 N	1932	-0-	-21	-0-	1932 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	1984 N	1945	-0-	-39	-0-	1945 3		Y	-0-			-0-
09	1890 N	1766	-0-	-124	-0-	1766 3		Y	-0-			-0-
10	1922 N	1671	-0-	-251	-0-	1671 3		Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

05	2232 N	2121	-0-	-111	-0-	2121 3		Y	-0-			1
06	2130 N	2062	-0-	-68	-0-	2062 3		Y	-0-			1
07	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 3		Y	-0-			-0-
09	2040 N	2035	-0-	-5	-0-	2035 3		Y	-0-			-0-
10	2108 N	2095	-0-	-13	-0-	2095 3		Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

05	2759 N	2447	-0-	-312	-0-	2447 3		Y	-0-			1
06	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 3		Y	-0-			1
07	2356 N	1875	-0-	-481	-0-	1875 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	2418 N	2414	-0-	-4	-0-	2414 3		Y	-0-			-0-
09	2340 N	2211	-0-	-129	-0-	2211 3		Y	-0-			-0-
*10	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 3		Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3		Y	-0-			-0-
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3		Y	-0-			-0-
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3		Y	-0-			-0-
08	837 N	588	-0-	-249	-0-	588 3		Y	-0-			-0-
09	810 N	712	-0-	-98	-0-	712 3		Y	-0-			-0-
10	744 N	690	-0-	-54	-0-	690 3		Y	-0-			-0-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

05	14B2 EXT	2411	-0-	2411	14336	2411 3		N	-0-			1
06	16431 X	2095	-0-	-14336	-0-	2095 3		N	-0-			1
07	2325 X	1947	-0-	-378	-0-	1947 3		N	-0-	1 5		-0-
08	2325 X	1855	-0-	-470	-0-	1855 3		N	-0-			-0-
09	2250 X	1388	-0-	-862	-0-	1388 3		N	-0-			-0-
10	2325 X	1802	-0-	-523	-0-	1802 3		N	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7502 X	7103	-0-	-399	-0-	7103 3		Y	-0-			1
06	7260 X	6657	-0-	-603	-0-	6657 3		Y	-0-			1
07	7502 X	7277	-0-	-225	-0-	7277 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	7037 X	6981	-0-	-56	-0-	6981 3		Y	-0-			-0-
09	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	6934 3		Y	-0-			-0-
10	7037 X	6954	-0-	-83	-0-	6953 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		Y	-0-			-0-
06	90 N	17	-0-	-73	-0-	17 3		Y	-0-			-0-
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		Y	-0-			-0-
08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3		Y	-0-			-0-
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3		Y	-0-			-0-
*10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3		Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

05	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591 3		Y	-0-			1
06	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435 3		Y	-0-			1
07	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610 3		Y	-0-			-0-
09	3450 X	3446	-0-	-4	-0-	3446 3		Y	-0-			-0-
*10	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 3		Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

05	651 N	381	-0-	-270	-0-	381 3		Y	-0-			-0-
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		Y	-0-			-0-
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3		Y	-0-			-0-
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3		Y	-0-			-0-
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3		Y	-0-			-0-
*10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3		Y	-0-			-0-

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

05	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 3		Y	-0-			1
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 3		Y	-0-			1
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	1922 N	1168	-0-	-754	-0-	1168 3		Y	-0-			-0-
09	1860 N	1282	-0-	-578	-0-	1282 3		Y	-0-			-0-
*10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 3		Y	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

05	9362 X	9288	-0-	-74	-0-	9288 3		Y	-0-			114
06	9060 X	8986	-0-	-74	-0-	8986 3		Y	-0-			114
07	9207 X	8870	-0-	-337	-0-	8870 3		Y	-0-			114
08	9238 X	3365	-0-	-5873	-0-	3365 3		Y	-0-			114
09	8940 X	8741	-0-	-199	-0-	8741 3		Y	-0-			114
10	9238 X	9134	-0-	-104	-0-	9134 3		Y	-0-			114

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	3			Y	-0-					1
06	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	3			Y	-0-					1
07	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6541 X	6289	-0-	-252	-0-	6289	3			Y	-0-					-0-
09	6330 X	5790	-0-	-540	-0-	5790	3			Y	-0-					-0-
10	6541 X	5533	-0-	-1008	-0-	5532	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

05	2077 N	1694	-0-	-383	-0-	1694	3			Y	-0-					1
06	2010 N	1558	-0-	-452	-0-	1558	3			Y	-0-					1
07	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-
09	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-
10	1674 N	1597	-0-	-77	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	900 N	832	-0-	-68	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
07	930 N	567	-0-	-363	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
08	930 N	735	-0-	-195	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
09	840 N	619	-0-	-221	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
10	558 N	397	-0-	-161	-0-	397	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
08	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
09	390 N	286	-0-	-104	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
*10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

05	1581 N	1509	-0-	-72	-0-	1508	3	1	9	Y	1					1
06	1560 N	1518	-0-	-42	-0-	1518	3			Y	-0-					1
07	1550 N	1358	-0-	-192	-0-	1358	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
*10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

05	1953 N	1931	-0-	-22	-0-	1931	3			Y	-0-					1
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			Y	-0-					1
07	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			Y	-0-					-0-
09	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			Y	-0-					-0-
*10	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
*10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1823	-0-	-161	-0-	1823	3			Y	-0-	1	5			27
06	2700	N	1872	-0-	-828	-0-	1872	3			Y	-0-					27
07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			Y	-0-					27
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			Y	-0-					27
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			Y	-0-					27
*10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			Y	-0-					27

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
*10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			Y	-0-					54
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			Y	-0-					54
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-	1	5			53
08	2852	N	1008	-0-	-1844	-0-	1008	3			Y	-0-					53
09	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-					53
*10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			Y	-0-					53

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					18
06	1500	N	1278	-0-	-222	-0-	1278	3			Y	-0-					18
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-	1	5			17
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-					17
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-					17
*10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	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
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			Y	-0-					1
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			Y	-0-					1
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2294	N	2095	-0-	-199	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
09	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	2088	3			Y	-0-					-0-
*10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	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
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-	1	5			15
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					15
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-					15
08	1023	N	941	-0-	-82	-0-	941	3			Y	-0-					15
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					15
*10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	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
05	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	3			Y	-0-					-0-
06	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	3			Y	-0-					-0-
07	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3			Y	-0-					-0-
08	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	3			Y	-0-					-0-
09	6540	X	6368	-0-	-172	-0-	6368	3			Y	-0-					-0-
10	6758	X	6630	-0-	-128	-0-	6630	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
05	2201	N	1630	-0-	-571	-0-	1630	3			Y	-0-					19
06	2070	N	639	-0-	-1431	-0-	639	3			Y	-0-					19
07	2046	N	1877	-0-	-169	-0-	1877	3			Y	-0-	1	5			18
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					18
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			Y	-0-					18
*10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	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
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			Y	-0-					-0-

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
05	4154	X	3677	-0-	-477	-0-	3677	3			Y	-0-					78
06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	3			Y	-0-					78
07	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			Y	-0-	1	5			77
08	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3			Y	-0-					77
09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			Y	-0-					77
*10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	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
05	3193	X	1418	-0-	-1775	-0-	1418	3			Y	-0-					1
06	3090	X	1336	-0-	-1754	-0-	1336	3			Y	-0-					1
07	3193	X	1789	-0-	-1404	-0-	1789	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1395	X	1213	-0-	-182	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
09	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
*10	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					1
06	1410	N	1198	-0-	-212	-0-	1198	3			Y	-0-					1
07	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1370	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	2139	N	1855	-0-	-284	-0-	1855	3			Y	-0-					23
06	1890	N	1429	-0-	-461	-0-	1429	3			Y	-0-					23
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			Y	-0-	1	5			22
08	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	1730	3			Y	-0-					22
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-					22
10	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	1799	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
05	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			Y	-0-					36
06	1770	X	1580	-0-	-190	-0-	1580	3			Y	-0-					36
07	1829	X	1612	-0-	-217	-0-	1611	3	1	9	Y	1					37
08	1984	X	1549	-0-	-435	-0-	1549	3			Y	-0-					37
09	1920	X	1120	-0-	-800	-0-	1120	3			Y	-0-					37
10	1984	X	1311	-0-	-673	-0-	1311	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
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

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
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					27
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					27
07	186	N	39	-0-	-147	-0-	39	3			Y	-0-					27
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					27

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3572	-0-	-334	-0-	3572	3			Y	-0-					1
06	3780	X	3482	-0-	-298	-0-	3482	3			Y	-0-					1
07	3906	X	3790	-0-	-116	-0-	3790	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			Y	-0-					-0-
09	3450	X	2116	-0-	-1334	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-
10	3565	X	2023	-0-	-1542	-0-	2023	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
09	960	N	608	-0-	-352	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
*10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2535	-0-	-565	-0-	2535	3			Y	-0-					1
06	3000	X	2758	-0-	-242	-0-	2758	3			Y	-0-					1
07	2945	X	2671	-0-	-274	-0-	2671	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2385	-0-	-75	-0-	2385	3			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2533	-0-	-9	-0-	2533	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

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

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	310	N	16	-0-	-294	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	1514	-0-	-997	-0-	1514	3			Y	-0-					1
06	2340	N	879	-0-	-1461	-0-	879	3			Y	-0-					1
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			Y	-0-					-0-
09	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			Y	-0-					-0-
*10	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			Y	-0-					1
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					1
07	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	2193	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2449	N	2311	-0-	-138	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-
*10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1732	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	1633	3			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			Y	-0-					-0-
*10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2767	-0-	-178	-0-	2767	3			Y	-0-					1
06	2850	N	2695	-0-	-155	-0-	2695	3			Y	-0-					1
07	2821	N	2787	-0-	-34	-0-	2787	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
09	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			Y	-0-					-0-
*10	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			Y	-0-					1
06	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			Y	-0-					1
07	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2914	X	2903	-0-	-11	-0-	2903	3			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2692	-0-	-128	-0-	2692	3			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2819	-0-	-95	-0-	2819	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	4094	-0-	-29	-0-	4094	3			Y	-0-					1
06	3990	X	3395	-0-	-595	-0-	3395	3			Y	-0-					1
07	4123	X	2872	-0-	-1251	-0-	2872	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3782	X	3649	-0-	-133	-0-	3649	3			Y	-0-					-0-
09	3660	X	1907	-0-	-1753	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3605	-0-	-177	-0-	3605	3			Y	-0-					-0-

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					20
06	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					20
07	837	X	647	-0-	-190	-0-	647	3			N	-0-					20
08	837	X	714	-0-	-123	-0-	714	3			N	-0-					20
09	810	X	705	-0-	-105	-0-	705	3			N	-0-					20
*10	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					20

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			Y	-0-					1
06	2550	N	2427	-0-	-123	-0-	2427	3			Y	-0-					1
07	2604	N	2449	-0-	-155	-0-	2449	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2542	N	2458	-0-	-84	-0-	2458	3			Y	-0-					-0-
09	2430	N	2262	-0-	-168	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2414	-0-	-35	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	69	-0-	-458	-0-	69	3			Y	-0-					1
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					1
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
*10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			Y	-0-					1
06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			Y	-0-					1
07	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			Y	-0-					-0-
09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			Y	-0-					-0-
*10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	634	-0-	-327	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	374	-0-	-526	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
10	961	N	313	-0-	-648	-0-	313	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	14332	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	9870	X	9524	-0-	-346	-0-	9524	3			Y	-0-					1
07	10199	X	4973	-0-	-5226	-0-	4973	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	14260	X	3484	-0-	-10776	-0-	3484	3			Y	-0-					-0-
09	13800	X	12261	-0-	-1539	-0-	12261	3			Y	-0-					-0-
10	14260	X	9320	-0-	-4940	-0-	9318	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	33	-0-	-2137	-0-	33	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			Y	-0-					-0-
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3877	-0-	777	777	3877	3			Y	-0-					-0-
09	3894	X	3117	-0-	-777	-0-	3117	3			Y	-0-					-0-
*10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1309	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-
*10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	110	-0-	-190	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	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
05	3317	X	3206	-0-	-111	-0-	3206	3			Y	-0-					16
06	3240	X	3133	-0-	-107	-0-	3133	3			Y	-0-					16
07	3348	X	3232	-0-	-116	-0-	3232	3			Y	-0-	1	5			15
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			Y	-0-					15
09	3060	X	3013	-0-	-47	-0-	3013	3			Y	-0-					15
10	3162	X	3159	-0-	-3	-0-	3159	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
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			Y	-0-					1
06	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			Y	-0-					1
07	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4650	X	4513	-0-	-137	-0-	4513	3			Y	-0-					-0-
09	4500	X	3776	-0-	-724	-0-	3776	3			Y	-0-					-0-
10	4650	X	4242	-0-	-408	-0-	4242	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
05	6634	X	5711	-0-	-923	-0-	5711	3			Y	-0-					13
06	5970	X	5734	-0-	-236	-0-	5734	3			Y	-0-					13
07	6107	X	5902	-0-	-205	-0-	5902	3			Y	-0-					13
08	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	3			Y	-0-					13
09	5520	X	5451	-0-	-69	-0-	5451	3			Y	-0-					13
*10	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	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
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	619	-0-	-71	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	554	-0-	-76	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	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
05	7440	X	6372	-0-	-1068	-0-	6372	3			Y	-0-					1
06	6960	X	6235	-0-	-725	-0-	6235	3			Y	-0-					1
07	6944	X	6370	-0-	-574	-0-	6370	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	3			Y	-0-					-0-
09	6150	X	4893	-0-	-1257	-0-	4893	3			Y	-0-					-0-
*10	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6475	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1498	-0-	-703	-0-	1498	3			Y	-0-					1
06	1830	N	1650	-0-	-180	-0-	1650	3			Y	-0-					1
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1188	-0-	-252	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1206	-0-	-282	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			Y	-0-					1
06	4170	X	4158	-0-	-12	-0-	4158	3			Y	-0-					1
07	4309	X	4060	-0-	-249	-0-	4060	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4371	X	4280	-0-	-91	-0-	4280	3			Y	-0-					-0-
09	4230	X	4020	-0-	-210	-0-	4020	3			Y	-0-					-0-
10	4371	X	4145	-0-	-226	-0-	4145	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4369	-0-	-870	-0-	4369	3			Y	-0-					1
06	5070	X	4220	-0-	-850	-0-	4220	3			Y	-0-					1
07	5239	X	4610	-0-	-629	-0-	4610	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	3			Y	-0-					-0-
09	4200	X	92	-0-	-4108	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
10	4340	X	513	-0-	-3827	-0-	513	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					1
06	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	3			Y	-0-					1
07	1240	N	759	-0-	-481	-0-	759	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	626	-0-	-118	-0-	626	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	3			Y	-0-					1
06	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	3			Y	-0-					1
07	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6727	X	6386	-0-	-341	-0-	6386	3			Y	-0-					-0-
09	6510	X	6124	-0-	-386	-0-	6124	3			Y	-0-					-0-
10	6727	X	6517	-0-	-210	-0-	6516	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1364	-0-	-310	-0-	1364	3			Y	-0-					1
06	1410	N	1101	-0-	-309	-0-	1101	3			Y	-0-					1
07	1364	N	1098	-0-	-266	-0-	1098	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
*10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					1
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			Y	-0-					1
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1907	-0-	-263	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-
06	2070	N	127	-0-	-1943	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
07	2108	N	721	-0-	-1387	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1398	-0-	-493	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	332	-0-	-381	-0-	332	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3			Y	-0-					1
06	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			Y	-0-					1
07	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4216	X	4027	-0-	-189	-0-	4027	3			Y	-0-					-0-
09	4080	X	3846	-0-	-234	-0-	3846	3			Y	-0-					-0-
10	4216	X	3678	-0-	-538	-0-	3678	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

05	3627	X	1522	-0-	-2105	-0-	1522	3			Y	-0-					23
06	3450	X	1469	-0-	-1981	-0-	1469	3			Y	-0-					23
07	3565	X	1032	-0-	-2533	-0-	1032	3			Y	-0-	1	5			22
08	1488	X	936	-0-	-552	-0-	936	3			Y	-0-					22
09	1440	X	1324	-0-	-116	-0-	1324	3			Y	-0-					22
10	1488	X	1290	-0-	-198	-0-	1290	3			Y	-0-					22

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

05	4464	X	4224	-0-	-240	-0-	4224	3			Y	-0-					1
06	4320	X	4153	-0-	-167	-0-	4153	3			Y	-0-					1
07	4464	X	4164	-0-	-300	-0-	4164	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4185	X	4135	-0-	-50	-0-	4135	3			Y	-0-					-0-
09	4050	X	4034	-0-	-16	-0-	4034	3			Y	-0-					-0-
*10	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			Y	-0-					36
06	960	N	925	-0-	-35	-0-	925	3			Y	-0-					36
07	1178	N	731	-0-	-447	-0-	731	3			Y	-0-	1	5			35
08	2449	N	1075	-0-	-1374	-0-	1075	3			Y	-0-					35
09	930	N	685	-0-	-245	-0-	685	3			Y	-0-					35
*10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					35

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			Y	-0-					1
06	3120	X	3040	-0-	-80	-0-	3040	3			Y	-0-					1
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3410	X	2989	-0-	-421	-0-	2989	3			Y	-0-					-0-
09	3300	X	1046	-0-	-2254	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
10	3410	X	366	-0-	-3044	-0-	366	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					40
06	300	N	111	-0-	-189	-0-	111	3			Y	-0-					40
07	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	3			Y	-0-					40
08	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	3			Y	-0-					40
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					40
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					40

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4083	3	1	9	Y	1					1
06	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	3			Y	-0-					1
07	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			Y	-0-					-0-
09	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			Y	-0-					-0-
*10	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5022	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	1509	-0-	-3885	-0-	1509	3			Y	-0-					1
06	5220	X	1170	-0-	-4050	-0-	1170	3			Y	-0-					1
07	3813	X	1487	-0-	-2326	-0-	1487	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			Y	-0-					-0-
09	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	3			Y	-0-					-0-
*10	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	1595	-0-	-2342	-0-	1595	3			Y	-0-	1	5			12
06	3810	X	2806	-0-	-1004	-0-	2806	3			Y	-0-					12
07	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			Y	-0-					12
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			Y	-0-					12
09	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			Y	-0-					12
*10	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			Y	-0-					12

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4857	-0-	-196	-0-	4857	3			Y	-0-					1
06	4590	X	4227	-0-	-363	-0-	4227	3			Y	-0-					1
07	4681	X	4043	-0-	-638	-0-	4043	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3			Y	-0-					-0-
09	4680	X	4340	-0-	-340	-0-	4340	3			Y	-0-					-0-
10	4836	X	4827	-0-	-9	-0-	4826	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4544	-0-	1444	5705	4544	3			Y	-0-					1
06	9949	X	4244	-0-	-5705	-0-	4244	3			Y	-0-					1
07	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4495	X	4475	-0-	-20	-0-	4475	3			Y	-0-					-0-
09	4350	X	4027	-0-	-323	-0-	4027	3			Y	-0-					-0-
10	4495	X	3969	-0-	-526	-0-	3969	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-	1	5			27
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					27
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					27
08	1426	N	829	-0-	-597	-0-	829	3			Y	-0-					27
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			Y	-0-					27
10	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	3			Y	-0-					27

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2921	-0-	-365	-0-	2921	3			Y	-0-					1
06	3060	X	2815	-0-	-245	-0-	2815	3			Y	-0-					1
07	3162	X	2996	-0-	-166	-0-	2996	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2914	X	2880	-0-	-34	-0-	2880	3			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			Y	-0-					-0-
*10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	773	-0-	-374	-0-	773	3			Y	-0-					61
06	840	N	715	-0-	-125	-0-	715	3			Y	-0-					61
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-	1	5			60
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					60
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					60
*10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					60

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6417	-0-	-248	-0-	6417	3			Y	-0-					1
06	6450	X	6164	-0-	-286	-0-	6164	3			Y	-0-					1
07	6665	X	5987	-0-	-678	-0-	5987	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6386	X	5182	-0-	-1204	-0-	5182	3			Y	-0-					-0-
09	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	3			Y	-0-					-0-
*10	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7022	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			Y	-0-					-0-
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			Y	-0-					-0-
*10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	1067	3	1	9	Y	1					1
06	1110	N	967	-0-	-143	-0-	967	3			Y	-0-					1
07	1116	N	388	-0-	-728	-0-	388	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3100	N	4899	-0-	1799	1799	4899	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	4300	-0-	1300	3099	4300	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3299	-0-	199	3298	3299	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6531	-0-	-382	-0-	6531	3			Y	-0-					1
06	6690	X	6456	-0-	-234	-0-	6456	3			Y	-0-					1
07	6913	X	6385	-0-	-528	-0-	6385	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	3			Y	-0-					-0-
09	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	3			Y	-0-					-0-
*10	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6911	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
05	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	14250	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	12387	3			Y	-0-					1
07	13361	X	11196	-0-	-2165	-0-	11196	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	14167	X	10155	-0-	-4012	-0-	10155	3			Y	-0-					-0-
09	13710	X	8732	-0-	-4978	-0-	8732	3			Y	-0-					-0-
10	14167	X	8991	-0-	-5176	-0-	8989	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

05	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	3			N	-0-	1	5			-0-
06	450	N	345	-0-	-105	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	360	N	246	-0-	-114	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

05	930	N	699	-0-	-231	-0-	699	3			N	-0-	1	5			-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	3			N	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
*10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2331	3	1	9	Y	1					1
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			Y	-0-					1
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2294	N	2002	-0-	-292	-0-	2002	3			Y	-0-					-0-
09	2220	N	2057	-0-	-163	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2008	-0-	-286	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

05	3937	X	3428	-0-	-509	-0-	3428	3			N	-0-					1
06	4140	X	3192	-0-	-948	-0-	3192	3			N	-0-					1
07	4278	X	3397	-0-	-881	-0-	3397	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4278	X	3471	-0-	-807	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3461	-0-	-169	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
*10	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374

05	2976	X	2903	-0-	-73	-0-	2903	3			Y	-0-					1
06	3030	X	2917	-0-	-113	-0-	2917	3			Y	-0-					1
07	3131	X	2933	-0-	-198	-0-	2933	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2602	-0-	-188	-0-	2602	3			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2591	-0-	-292	-0-	2591	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					1
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			Y	-0-					1
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1028	-0-	-202	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

05	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	3			Y	-0-					1
06	7080	X	6541	-0-	-539	-0-	6541	3			Y	-0-					1
07	7316	X	6673	-0-	-643	-0-	6673	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6944	X	6452	-0-	-492	-0-	6452	3			Y	-0-					-0-
09	6720	X	6094	-0-	-626	-0-	6094	3			Y	-0-					-0-
10	6944	X	5868	-0-	-1076	-0-	5867	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

05	3999	X	3791	-0-	-208	-0-	3791	3			Y	-0-					1
06	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	3674	3			Y	-0-					1
07	3844	X	3805	-0-	-39	-0-	3805	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			Y	-0-					-0-
09	3660	X	3516	-0-	-144	-0-	3516	3			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3766	-0-	-16	-0-	3766	3			Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3224	X	2462	-0-	-762	-0-	2462	3			Y	-0-					1
06	3120	X	2161	-0-	-959	-0-	2161	3			Y	-0-					1
07	2852	X	1274	-0-	-1578	-0-	1274	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2449	X	2285	-0-	-164	-0-	2285	3			Y	-0-					-0-
09	2370	X	778	-0-	-1592	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	4616	-0-	1516	1516	4616	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			Y	-0-					1
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			Y	-0-					1
07	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			Y	-0-					-0-
09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			Y	-0-					-0-
*10	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	6209	-0-	-1758	-0-	6209	3			Y	-0-					-0-
06	7710	X	7310	-0-	-400	-0-	7310	3			Y	-0-					-0-
07	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	3			Y	-0-					-0-
08	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	3			Y	-0-					-0-
09	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	3			Y	-0-					-0-
*10	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	1577	-0-	-1864	-0-	1577	3			Y	-0-					1
06	3450	X	1829	-0-	-1621	-0-	1829	3			Y	-0-					1
07	3565	X	1972	-0-	-1593	-0-	1972	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-
09	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			Y	-0-					-0-
*10	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	3093	-0-	-3045	-0-	3093	3			Y	-0-					1
06	5850	X	3743	-0-	-2107	-0-	3743	3			Y	-0-					1
07	6045	X	4210	-0-	-1835	-0-	4210	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			Y	-0-					-0-
09	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			Y	-0-					-0-
*10	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2683	-0-	-76	-0-	2683	3			Y	-0-					-0-
06	2640	X	2472	-0-	-168	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2655	-0-	-73	-0-	2655	3			Y	-0-					-0-
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2212	-0-	-248	-0-	2212	3			Y	-0-					-0-
10	2635	N	2090	-0-	-545	-0-	2090	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3455	-0-	-916	-0-	3455	3			Y	-0-					-0-
06	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	3			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3773	-0-	-40	-0-	3773	3			Y	-0-					-0-
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			Y	-0-					-0-
09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			Y	-0-					-0-
10	3441	X	3228	-0-	-213	-0-	3228	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2859	-0-	-117	-0-	2859	3			Y	-0-					1
06	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			Y	-0-					1
07	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2852	N	2630	-0-	-222	-0-	2630	3			Y	-0-					-0-
09	2760	N	2584	-0-	-176	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
*10	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					1
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					1
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
*10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4651	-0-	-929	-0-	4651	3			Y	-0-					1
06	5400	X	3805	-0-	-1595	-0-	3805	3			Y	-0-					1
07	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4650	X	4016	-0-	-634	-0-	4016	3			Y	-0-					-0-
09	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3			Y	-0-					-0-
*10	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6433	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	767	3	1	9	Y	1					1
06	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	3			Y	-0-					1
07	930	N	702	-0-	-228	-0-	702	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	715	-0-	-65	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
*10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-					45
06	2760	X	2629	-0-	-131	-0-	2629	3			Y	-0-					45
07	2759	N	2718	-0-	-41	-0-	2718	3			Y	-0-					45
08	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			Y	-0-					45
09	3000	N	3073	-0-	73	73	3073	3			Y	-0-					45
*10	3038	N	2965	-0-	-73	-0-	2965	3			Y	-0-					45

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
*10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	6898	-0-	-387	-0-	6898	3			Y	-0-					28
06	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	3			Y	-0-					28
07	7285	X	7063	-0-	-222	-0-	7063	3			Y	-0-	1	5			27
08	7378	X	6956	-0-	-422	-0-	6956	3			Y	-0-					27
09	7080	X	6323	-0-	-757	-0-	6323	3			Y	-0-					27
10	7316	X	6949	-0-	-367	-0-	6948	3	1	9	Y	1	1	1			27

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
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					1
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					1
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1209	N	405	-0-	-804	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	860	-0-	-280	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
*10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			Y	-0-					1
06	3330 X	3223	-0-	-107	-0-	3223	3			Y	-0-					1
07	3441 X	3206	-0-	-235	-0-	3206	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3503 X	3167	-0-	-336	-0-	3167	3			Y	-0-					-0-
09	3390 X	3065	-0-	-325	-0-	3065	3			Y	-0-					-0-
10	3503 X	3232	-0-	-271	-0-	3232	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	3	1	9	Y	1					1
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-					1
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1209 N	1145	-0-	-64	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
09	1140 N	1089	-0-	-51	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
10	1178 N	1112	-0-	-66	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			Y	-0-					1
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			Y	-0-					1
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-					-0-
09	1830 N	1827	-0-	-3	-0-	1827	3			Y	-0-					-0-
*10	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					1
06	240 N	76	-0-	-164	-0-	76	3			Y	-0-					1
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	186 N	57	-0-	-129	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
*10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

05	5363 X	5153	-0-	-210	-0-	5153	3			Y	-0-					125
06	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			Y	-0-					125
07	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	3			Y	-0-	1	5			124
08	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	3			Y	-0-					124
09	4950 X	4867	-0-	-83	-0-	4867	3			Y	-0-					124
*10	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5187	3	1	9	Y	1	1	1			124

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

05	682 X	121	-0-	-561	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
06	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
07	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			Y	-0-					-0-
08	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			Y	-0-					-0-
09	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			Y	-0-					-0-
*10	3100 N	3242	-0-	142	142	3242	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	630	X	414	-0-	-216	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	651	X	188	-0-	-463	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	806	X	18	-0-	-788	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
10	806	X	548	-0-	-258	-0-	548	3			N	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4182	-0-	-561	-0-	4182	3			Y	-0-					1
06	4560	X	4120	-0-	-440	-0-	4120	3			Y	-0-					1
07	4619	X	4103	-0-	-516	-0-	4103	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4309	X	4136	-0-	-173	-0-	4136	3			Y	-0-					-0-
09	4170	X	3845	-0-	-325	-0-	3845	3			Y	-0-					-0-
*10	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	3			Y	-0-					-0-
06	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	3			Y	-0-					-0-
07	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	3			Y	-0-					-0-
08	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	3			Y	-0-					-0-
09	7200	X	6563	-0-	-637	-0-	6563	3			Y	-0-					-0-
10	7440	X	7192	-0-	-248	-0-	7192	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2577	-0-	-120	-0-	2577	3			Y	-0-					1
06	2580	N	2548	-0-	-32	-0-	2548	3			Y	-0-					1
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2542	N	2325	-0-	-217	-0-	2325	3			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2266	-0-	-194	-0-	2266	3			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2461	-0-	-81	-0-	2461	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2553	-0-	-113	-0-	2553	3			Y	-0-					1
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			Y	-0-					1
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			Y	-0-					-0-
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
*10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					1
06	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			N	-0-					1
07	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	3825	-0-	-885	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	3688	-0-	-1179	-0-	3688	3			N	-0-					-0-

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	934	3	1	9	N	1					1
06	900	N	896	-0-	-4	-0-	896	3			N	-0-					1
07	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
*10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	6537	-0-	-252	-0-	6537	3			Y	-0-					18
06	6360	X	6253	-0-	-107	-0-	6253	3			Y	-0-					18
07	6572	X	6413	-0-	-159	-0-	6413	3			Y	-0-	1	5			17
08	6510	X	6410	-0-	-100	-0-	6410	3			Y	-0-					17
09	6300	X	5935	-0-	-365	-0-	5935	3			Y	-0-					17
*10	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6622	3	1	9	Y	1	1	1			17

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	N	1555	-0-	-739	-0-	1555	3			Y	-0-					1
06	2280	N	1244	-0-	-1036	-0-	1244	3			Y	-0-					1
07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			Y	-0-					-0-
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			Y	-0-					-0-
*10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	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
05	10050	X	4803	-0-	-5247	-0-	4803	3			Y	-0-					1
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			Y	-0-					1
07	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4774	X	4259	-0-	-515	-0-	4259	3			Y	-0-					-0-
09	4620	X	3988	-0-	-632	-0-	3988	3			Y	-0-					-0-
10	4774	X	3952	-0-	-822	-0-	3952	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
05	2945	X	2680	-0-	-265	-0-	2680	3			Y	-0-					1
06	2850	X	2640	-0-	-210	-0-	2640	3			Y	-0-					1
07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2249	-0-	-301	-0-	2249	3			Y	-0-					-0-
*10	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	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
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1736	N	1438	-0-	-298	-0-	1438	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	1389	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	6848	-0-	-592	-0-	6848	3			N	-0-					1
06	7200	X	6518	-0-	-682	-0-	6518	3			N	-0-					1
07	7161	X	6724	-0-	-437	-0-	6724	3			N	-0-	1	5			-0-
08	7006	X	6746	-0-	-260	-0-	6746	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	5900	-0-	-790	-0-	5900	3			N	-0-					-0-
10	6851	X	6210	-0-	-641	-0-	6209	3	1	9	N	1	1	1			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			Y	-0-					1
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			Y	-0-					1
07	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	1866	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2387	N	1887	-0-	-500	-0-	1887	3			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1569	-0-	-531	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

05	1426	N	1242	-0-	-184	-0-	1242	3			Y	-0-					15
06	1620	N	758	-0-	-862	-0-	758	3			Y	-0-					15
07	837	N	558	-0-	-279	-0-	558	3			Y	-0-					15
08	1240	N	500	-0-	-740	-0-	500	3			Y	-0-					15
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					15
10	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			Y	-0-					15

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

05	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	3			Y	-0-					1
06	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	3			Y	-0-					1
07	5580	X	5308	-0-	-272	-0-	5308	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5611	X	5194	-0-	-417	-0-	5194	3			Y	-0-					-0-
09	5430	X	4854	-0-	-576	-0-	4854	3			Y	-0-					-0-
10	5611	X	4739	-0-	-872	-0-	4739	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			Y	-0-					1
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			Y	-0-					1
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			Y	-0-					-0-
09	2430	N	2314	-0-	-116	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-
10	2480	N	2375	-0-	-105	-0-	2375	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

05	3689	X	2731	-0-	-958	-0-	2731	3			Y	-0-					1
06	3570	X	2517	-0-	-1053	-0-	2517	3			Y	-0-					1
07	3503	X	2840	-0-	-663	-0-	2840	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			Y	-0-					-0-
09	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			Y	-0-					-0-
*10	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	2	2	1			1
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3158	-0-	-314	-0-	3158	3			Y	-0-					1
06	2940	X	2630	-0-	-310	-0-	2630	3			Y	-0-					1
07	3441	X	2823	-0-	-618	-0-	2823	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			Y	-0-					-0-
09	3030	X	3029	-0-	-1	-0-	3029	3			Y	-0-					-0-
10	3131	X	3077	-0-	-54	-0-	3077	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	781	-0-	-118	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
*10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	1954	-0-	-340	-0-	1954	3			Y	-0-					1
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			Y	-0-					1
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			Y	-0-					-0-
*10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3007	-0-	-558	-0-	3007	3			Y	-0-					1
06	3270	X	2969	-0-	-301	-0-	2969	3			Y	-0-					1
07	3379	X	2986	-0-	-393	-0-	2986	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3007	X	2868	-0-	-139	-0-	2868	3			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2694	-0-	-216	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-
*10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	10362	-0-	-3123	-0-	10361	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	11790	X	9768	-0-	-2022	-0-	9768	3			Y	-0-					1
07	11036	X	8618	-0-	-2418	-0-	8618	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	10323	X	9506	-0-	-817	-0-	9506	3			Y	-0-					-0-
09	9990	X	8507	-0-	-1483	-0-	8507	3			Y	-0-					-0-
10	10323	X	8777	-0-	-1546	-0-	8775	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
07	1023	N	971	-0-	-52	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
10	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1289	-0-	-447	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					1
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-					1
07	1891	N	1082	-0-	-809	-0-	1082	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
09	1950	N	119	-0-	-1831	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	294	-0-	-791	-0-	294	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1653	-0-	-176	-0-	1653	3			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1696	-0-	-133	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
*10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

05	1054	N	775	-0-	-279	-0-	775	3			N	-0-					1
06	870	N	867	-0-	-3	-0-	867	3			N	-0-					1
07	1333	N	838	-0-	-495	-0-	838	3			N	-0-	1	5			-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	870	N	711	-0-	-159	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			Y	-0-					1
06	3450	X	3378	-0-	-72	-0-	3378	3			Y	-0-					1
07	3565	X	3182	-0-	-383	-0-	3182	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3018	-0-	-432	-0-	3018	3			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3502	-0-	-63	-0-	3502	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			Y	-0-					1
06	3240	X	2722	-0-	-518	-0-	2722	3			Y	-0-					1
07	3348	X	3142	-0-	-206	-0-	3142	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3131	X	2578	-0-	-553	-0-	2578	3			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2745	-0-	-285	-0-	2745	3			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2662	-0-	-469	-0-	2662	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

05	3999	X	1713	-0-	-2286	-0-	1713	3			Y	-0-					1
06	3840	X	2398	-0-	-1442	-0-	2398	3			Y	-0-					1
07	3937	X	3460	-0-	-477	-0-	3460	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			Y	-0-					-0-
09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			Y	-0-					-0-
*10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

05	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	2979	3			Y	-0-					1
06	3000	X	2821	-0-	-179	-0-	2821	3			Y	-0-					1
07	3100	X	2771	-0-	-329	-0-	2771	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			Y	-0-					-0-
09	2820	N	2749	-0-	-71	-0-	2749	3			Y	-0-					-0-
*10	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	146	1	2893	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2816	-0-	-64	-0-	135	1	2681	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2688	-0-	-288	-0-	132	1	2556	2	Y	-0-					-0-
08	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	126	1	2405	2	Y	-0-					-0-
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	148	1	2798	2	Y	-0-					-0-
*10	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	143	1	2714	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2338	-0-	-235	-0-	113	1	2225	2	Y	-0-					-0-
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	103	1	2039	2	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2366	-0-	-207	-0-	116	1	2250	2	Y	-0-					-0-
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	115	1	2195	2	Y	-0-					-0-
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	116	1	2180	2	Y	-0-					-0-
*10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	122	1	2321	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	133	1	2627	2	Y	4					13
							4	9									
06	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	205	1	4055	2	Y	1					14
							1	9									
07	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	123	1	2374	2	Y	-0-					14
08	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	233	1	4437	2	Y	8	14	1			8
							9	9									
09	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	134	1	2538	2	Y	5	13	1			-0-
							6	9									
*10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	200	1	3798	2	Y	7					7
							8	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2997	-0-	-103	-0-	144	1	2850	2	Y	3					12
							3	9									
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	145	1	2878	2	Y	1					13
							1	9									
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	154	1	2975	2	Y	-0-					13
08	2900	N	3101	-0-	201	201	154	1	2941	2	Y	5	8	1			10
							6	9									
09	2554	X	2353	-0-	-201	-0-	118	1	2232	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
10	2945	X	2866	-0-	-79	-0-	143	1	2719	2	Y	4					9
							4	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 3 RRCID -> 176132 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2425	-0-	-55	-0-	117	1	2308	2	Y	-0-					-0-
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	112	1	2225	2	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2374	-0-	-292	-0-	117	1	2257	2	Y	-0-					-0-
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	114	1	2174	2	Y	-0-					-0-
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	112	1	2116	2	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	114	1	2165	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 6 RRCID -> 176134 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	108	1	2134	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2014	-0-	-116	-0-	97	1	1917	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1771	-0-	-399	-0-	87	1	1684	2	Y	-0-					-0-
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	100	1	1906	2	Y	-0-					-0-
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	102	1	1920	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1544	-0-	-223	-0-	77	1	1467	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 7 RRCID -> 177742 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	212	1	4188	2	Y	18					83
							20	9									
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	153	1	3021	2	Y	-0-					83
07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	165	1	3193	2	Y	-0-					83
08	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	215	1	4103	2	Y	101	92	1			92
							111	9									
09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	142	1	2677	2	Y	20	85	1			27
							22	9									
10	4433	X	3667	-0-	-766	-0-	180	1	3426	2	Y	55					82
							61	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260

05	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	94	1	1856	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1421	-0-	-199	-0-	68	1	1353	2	Y	-0-					-0-
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	85	1	1653	2	Y	-0-					-0-
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	75	1	1421	2	Y	-0-					-0-
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	94	1	1779	2	Y	-0-					-0-
*10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	98	1	1869	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

05	1891	N	1579	-0-	-312	-0-	76	1	1503	2	Y	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	74	1	1464	2	Y	-0-					-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	76	1	1478	2	Y	-0-					-0-
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	77	1	1477	2	Y	-0-					-0-
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	87	1	1639	2	Y	-0-					-0-
*10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	77	1	1474	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212

05	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	123	1	2432	2	Y	-0-					-0-
06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	122	1	2419	2	Y	-0-					-0-
07	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	129	1	2497	2	Y	-0-					-0-
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	130	1	2469	2	Y	-0-					-0-
09	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	127	1	2405	2	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2543	-0-	-30	-0-	127	1	2416	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	208	1	4112	2	Y	-0-					-0-
06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	196	1	3888	2	Y	-0-					-0-
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	209	1	4037	2	Y	-0-					-0-
08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	201	1	3838	2	Y	-0-					-0-
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	196	1	3691	2	Y	-0-					-0-
10	4309	X	4144	-0-	-165	-0-	207	1	3937	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

05	4433	X	4423	-0-	-10	-0-	213	1	4210	2	Y	-0-					-0-
06	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	212	1	4205	2	Y	-0-					-0-
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	227	1	4384	2	Y	-0-					-0-
08	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	226	1	4299	2	Y	-0-					-0-
09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	222	1	4190	2	Y	-0-					-0-
*10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	228	1	4344	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	1125	-0-	-1107	-0-	54	1	1071	2	N	-0-					-0-
06	1500	X	710	-0-	-790	-0-	34	1	676	2	N	-0-					-0-
07	1426	X	1425	-0-	-1	-0-	70	1	1355	2	N	-0-					-0-
08	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	72	1	1379	2	N	-0-					-0-
09	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	66	1	1246	2	N	-0-					-0-
*10	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	86	1	1632	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	128	1	2532	2	N	-0-					-0-
06	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	123	1	2440	2	N	-0-					-0-
07	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	127	1	2453	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2555	-0-	-111	-0-	127	1	2428	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2455	-0-	-125	-0-	124	1	2331	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2447	-0-	-219	-0-	122	1	2325	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	244	1	4817	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4798	-0-	-2	-0-	231	1	4567	2	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4759	-0-	-201	-0-	234	1	4525	2	Y	-0-					-0-
08	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	251	1	4782	2	Y	-0-					-0-
09	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	239	1	4502	2	Y	-0-					-0-
*10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	245	1	4660	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

05	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	92	1	1808	2	Y	3					9
							3	9									
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	88	1	1742	2	Y	1					10
							1	9									
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	94	1	1817	2	Y	-0-					10
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	99	1	1885	2	Y	4	8	1			6
							4	9									
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	102	1	1926	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
*10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	103	1	1958	2	Y	4					5
							4	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	90	1	1774	2	Y	1					34
							1	9									
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	86	1	1712	2	Y	-0-					34
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	89	1	1726	2	Y	-0-					34
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	71	1	1350	2	Y	6	22	1			18
							7	9									
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	99	1	1868	2	Y	5	20	1			3
							6	9									
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	91	1	1734	2	Y	4					7
							4	9									

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

05	2139	N	2064	-0-	-75	-0-	99	1	1965	2	Y	-0-					-0-
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	91	1	1810	2	Y	-0-					-0-
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	104	1	2008	2	Y	-0-					-0-
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	104	1	1976	2	Y	-0-					-0-
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	96	1	1806	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1974	-0-	-134	-0-	99	1	1875	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3217	X	3009	-0-	-208	-0-	145	1	2864	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	1712	-0-	-868	-0-	82	1	1630	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2397	-0-	-269	-0-	118	1	2279	2	Y	-0-					-0-
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	164	1	3133	2	Y	-0-					-0-
09	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	77	1	1463	2	Y	-0-					-0-
*10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	163	1	3103	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308

05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	127	1	2506	2	Y	2					5
							2	9									
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	104	1	2064	2	Y	1					6
							1	9									
07	2387	N	2246	-0-	-141	-0-	110	1	2136	2	Y	-0-					6
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	114	1	2182	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	119	1	2242	2	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
*10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	115	1	2184	2	Y	4					4
							4	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	94	1	1864	2	Y	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	90	1	1773	2	Y	-0-					-0-
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	93	1	1795	2	Y	-0-					-0-
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	84	1	1609	2	Y	-0-					-0-
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	68	1	1288	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1686	-0-	-205	-0-	84	1	1602	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

05	2418	N	2165	-0-	-253	-0-	104	1	2061	2	Y	-0-					-0-
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	124	1	2450	2	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2645	-0-	-21	-0-	130	1	2515	2	Y	-0-					-0-
08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	120	1	2285	2	Y	-0-					-0-
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	118	1	2217	2	Y	-0-					-0-
10	2635	N	2246	-0-	-389	-0-	112	1	2134	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	148	1	2928	2	Y	-0-					-0-
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	139	1	2750	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2923	-0-	-53	-0-	144	1	2779	2	Y	-0-					-0-
08	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	143	1	2732	2	Y	-0-					-0-
09	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	140	1	2648	2	Y	-0-					-0-
10	2914	N	2869	-0-	-45	-0-	143	1	2726	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325 X	2281	-0-	-44	-0-	105	1	2074	2	N	93	187	1			47
						102	9									
06	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	99	1	1966	2	N	-0-					47
07	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	107	1	2079	2	N	-0-					47
08	2294 X	2231	-0-	-63	-0-	111	1	2120	2	N	-0-					47
09	2220 X	1567	-0-	-653	-0-	79	1	1488	2	N	-0-					47
*10	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	119	1	2273	2	N	-0-					47

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	47	1	926	2	Y	-0-					-0-
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	52	1	1022	2	Y	-0-					-0-
07	1054 N	927	-0-	-127	-0-	46	1	881	2	Y	-0-					-0-
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	50	1	949	2	Y	-0-					-0-
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	42	1	789	2	Y	-0-					-0-
*10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	811	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

05	1209 N	394	-0-	-815	-0-	19	1	375	2	Y	-0-					-0-
06	930 N	373	-0-	-557	-0-	18	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	1116 N	357	-0-	-759	-0-	18	1	339	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	154	-0-	154	154	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	275	-0-	275	429	14	1	261	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	315	-0-	315	744	16	1	299	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

05	4030 X	3000	-0-	-1030	-0-	145	1	2855	2	N	-0-					41
06	3900 X	2289	-0-	-1611	-0-	110	1	2179	2	N	-0-					41
07	4030 X	2905	-0-	-1125	-0-	143	1	2762	2	N	-0-					41
08	3379 X	2670	-0-	-709	-0-	133	1	2537	2	N	-0-					41
09	3270 X	1976	-0-	-1294	-0-	99	1	1877	2	N	-0-					41
10	3007 X	2706	-0-	-301	-0-	135	1	2571	2	N	-0-					41

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166

05	2387 X	2262	-0-	-125	-0-	109	1	2151	2	Y	2					7
						2	9									
06	2310 X	1965	-0-	-345	-0-	94	1	1870	2	Y	1					8
						1	9									
07	2387 X	2021	-0-	-366	-0-	99	1	1922	2	Y	-0-					8
08	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	96	1	1834	2	Y	3	5	1			6
						3	9									
09	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	99	1	1863	2	Y	2	5	1			3
						2	9									
10	2015 N	1680	-0-	-335	-0-	84	1	1594	2	Y	2					5
						2	9									

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

05	3565 X	3396	-0-	-169	-0-	164	1	3232	2	N	-0-					-0-
06	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	167	1	3306	2	N	-0-					-0-
07	3565 X	2786	-0-	-779	-0-	137	1	2649	2	N	-0-					-0-
08	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	176	1	3345	2	N	-0-					-0-
09	3480 X	3037	-0-	-443	-0-	153	1	2884	2	N	-0-					-0-
10	3596 X	1315	-0-	-2281	-0-	66	1	1249	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3007 X	2943	-0-	-64	-0-	142	1	2801	2	N	-0-			206
06	2910 X	2435	-0-	-475	-0-	117	1	2318	2	N	-0-			206
07	3255 X	3051	-0-	-204	-0-	150	1	2901	2	N	-0-			206
08	3255 X	2636	-0-	-619	-0-	131	1	2505	2	N	-0-			206
09	3150 X	2824	-0-	-326	-0-	142	1	2682	2	N	-0-			206
10	3038 X	2852	-0-	-186	-0-	142	1	2710	2	N	-0-			206

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

05	4402 X	4124	-0-	-278	-0-	199	1	3925	2	N	-0-			-0-
06	4260 X	3906	-0-	-354	-0-	188	1	3718	2	N	-0-			-0-
07	4402 X	3847	-0-	-555	-0-	189	1	3658	2	N	-0-			-0-
08	4123 X	3809	-0-	-314	-0-	190	1	3619	2	N	-0-			-0-
09	3990 X	3652	-0-	-338	-0-	184	1	3468	2	N	-0-			-0-
10	4123 X	3734	-0-	-389	-0-	186	1	3548	2	N	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

05	3038 X	2990	-0-	-48	-0-	144	1	2846	2	N	-0-			20
06	2940 X	2392	-0-	-548	-0-	115	1	2277	2	N	-0-			20
07	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	141	1	2733	2	N	-0-			20
08	2976 X	2201	-0-	-775	-0-	110	1	2091	2	N	-0-			20
09	2880 X	2681	-0-	-199	-0-	135	1	2546	2	N	-0-			20
10	2976 X	2519	-0-	-457	-0-	126	1	2393	2	N	-0-			20

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

05	2666 X	2623	-0-	-43	-0-	125	1	2463	2	N	32			139
						35	9							
06	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	121	1	2388	2	N	-0-			139
07	2697 X	2498	-0-	-199	-0-	123	1	2375	2	N	-0-			139
08	2697 X	2400	-0-	-297	-0-	120	1	2280	2	N	-0-			139
09	2610 X	2108	-0-	-502	-0-	106	1	2002	2	N	-0-			139
10	2635 X	2521	-0-	-114	-0-	126	1	2395	2	N	-0-			139

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

05	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	190	1	3752	2	N	-0-			-0-
06	3720 X	3638	-0-	-82	-0-	175	1	3463	2	N	-0-			-0-
07	3751 X	3591	-0-	-160	-0-	177	1	3414	2	N	-0-			-0-
08	3937 X	3592	-0-	-345	-0-	179	1	3413	2	N	-0-			-0-
09	3810 X	3501	-0-	-309	-0-	176	1	3325	2	N	-0-			-0-
10	3937 X	3553	-0-	-384	-0-	177	1	3376	2	N	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

05	3224 X	2611	-0-	-613	-0-	126	1	2485	2	N	-0-			119
06	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	155	1	3067	2	N	-0-			119
07	3689 X	3178	-0-	-511	-0-	156	1	3022	2	N	-0-			119
08	3689 X	1796	-0-	-1893	-0-	90	1	1706	2	N	-0-			119
09	3570 X	3352	-0-	-218	-0-	169	1	3183	2	N	-0-			119
10	3317 X	2665	-0-	-652	-0-	133	1	2532	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
05	2387	X	2238	-0-	-149	-0-	108	1	2128	2	N	2					7
							2	9									
06	2310	X	1895	-0-	-415	-0-	91	1	1803	2	N	1					8
							1	9									
07	2697	X	2456	-0-	-241	-0-	121	1	2335	2	N	-0-					8
08	2697	X	2341	-0-	-356	-0-	117	1	2220	2	N	4	5	1			7
							4	9									
09	2610	X	2117	-0-	-493	-0-	106	1	2009	2	N	2	6	1			3
							2	9									
10	2449	X	2236	-0-	-213	-0-	112	1	2121	2	N	3					6
							3	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

05	2914	X	2669	-0-	-245	-0-	128	1	2539	2	N	2					8
							2	9									
06	2820	X	2474	-0-	-346	-0-	119	1	2354	2	N	1					9
							1	9									
07	3131	X	1857	-0-	-1274	-0-	91	1	1766	2	N	-0-					9
08	3131	X	2412	-0-	-719	-0-	120	1	2289	2	N	3	5	1			7
							3	9									
09	3030	X	2689	-0-	-341	-0-	135	1	2552	2	N	2	5	1			4
							2	9									
*10	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	134	1	2550	2	N	3					7
							3	9									

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

05	4774	X	4663	-0-	-111	-0-	225	1	4438	2	N	-0-					-0-
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	235	1	4647	2	N	-0-					-0-
07	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	250	1	4840	2	N	-0-					-0-
08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	247	1	4708	2	N	-0-					-0-
09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	236	1	4449	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4646	-0-	-128	-0-	232	1	4414	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	123	1	2435	2	Y	1					5
							1	9									
06	1920	N	1814	-0-	-106	-0-	87	1	1726	2	Y	1					6
							1	9									
07	2325	N	1624	-0-	-701	-0-	80	1	1544	2	Y	-0-					6
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	110	1	2100	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	91	1	1712	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
*10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	99	1	1880	2	Y	2					3
							2	9									

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

05	775	X	650	-0-	-125	-0-	31	1	619	2	N	-0-					120
06	750	X	584	-0-	-166	-0-	28	1	556	2	N	-0-					120
07	775	X	564	-0-	-211	-0-	28	1	536	2	N	-0-					120
08	682	X	499	-0-	-183	-0-	25	1	474	2	N	-0-					120
09	660	X	439	-0-	-221	-0-	22	1	417	2	N	-0-					120
10	651	X	465	-0-	-186	-0-	23	1	442	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
05	5766 X	5357	-0-	-409	-0-	258	1	5097	2	N	2					4
						2	9									
06	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	269	1	5320	2	N	1					5
						1	9									
07	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	264	1	5101	2	N	-0-					5
08	5363 X	5054	-0-	-309	-0-	252	1	4799	2	N	3	4	1			4
						3	9									
09	5580 X	4847	-0-	-733	-0-	244	1	4601	2	N	2	4	1			2
						2	9									
10	5766 X	4555	-0-	-1211	-0-	227	1	4326	2	N	2					4
						2	9									

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

05	2046 X	1788	-0-	-258	-0-	86	1	1700	2	N	2					6
						2	9									
06	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	105	1	2072	2	N	1					7
						1	9									
07	2108 X	1982	-0-	-126	-0-	97	1	1885	2	N	-0-					7
08	2108 X	1901	-0-	-207	-0-	95	1	1802	2	N	4	5	1			6
						4	9									
09	2190 X	1722	-0-	-468	-0-	87	1	1633	2	N	2	6	1			2
						2	9									
10	2263 X	1745	-0-	-518	-0-	87	1	1655	2	N	3					5
						3	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

05	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2	N	-0-			23
06	1230 N	556	-0-	-674	-0-	556	2	N	-0-			23
07	1271 N	936	-0-	-335	-0-	936	2	N	-0-			23
08	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2	N	-0-			23
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2	N	-0-			23
*10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584

05	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2	N	-0-			-0-
06	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2	N	-0-			-0-
07	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2	N	-0-			-0-
08	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2	N	-0-			-0-
09	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2	N	-0-			-0-
*10	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	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
05	3441 X	2544	-0-	-897	-0-	2544 2		N	-0-			-0-
06	3330 X	2838	-0-	-492	-0-	2838 2		N	-0-			-0-
07	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 2		N	-0-			-0-
08	2883 X	2227	-0-	-656	-0-	2227 2		N	-0-			-0-
09	2850 X	2214	-0-	-636	-0-	2214 2		N	-0-			-0-
10	3441 X	2427	-0-	-1014	-0-	2427 2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

05	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2		Y	-0-			4
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2		Y	-0-			4
07	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2		Y	-0-			4
08	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2		Y	-0-			4
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2		Y	-0-			4
*10	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2		Y	-0-			4

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714 2		N	-0-			-0-
06	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986 2		N	-0-			-0-
07	3379 X	3113	-0-	-266	-0-	3113 2		N	-0-			-0-
08	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852 2		N	-0-			-0-
09	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490 2		N	-0-			-0-
*10	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405 2		N	-0-			-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2		N	-0-			-0-
*10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

05	682 N	508	-0-	-174	-0-	508 2		N	-0-			-0-
06	570 N	483	-0-	-87	-0-	483 2		N	-0-			-0-
07	682 N	546	-0-	-136	-0-	546 2		N	-0-			-0-
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			-0-
*10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 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
05	3286 X	3190	-0-	-96	-0-	3190	2		N	-0-			-0-
06	3180 X	1523	-0-	-1657	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
07	3596 X	3	-0-	-3593	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-				N	-0-			-0-
09	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-				N	-0-			-0-
10	3193 X	1410	-0-	-1783	-0-	1410	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

05	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2		Y	-0-			3
06	1890 N	1536	-0-	-354	-0-	1536	2		Y	-0-			3
07	1953 N	1333	-0-	-620	-0-	1333	2		Y	-0-			3
08	1953 N	1695	-0-	-258	-0-	1695	2		Y	-0-			3
09	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		Y	-0-			3
*10	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		Y	-0-			3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

05	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2		Y	-0-			6
06	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2		Y	-0-			6
07	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2		Y	-0-			6
08	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2		Y	-0-			6
09	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2		Y	-0-			6
10	2883 X	2132	-0-	-751	-0-	2132	2		Y	-0-			6

DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

05	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2		Y	-0-			3
06	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2		Y	-0-			3
07	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2		Y	-0-			3
08	3875 X	3392	-0-	-483	-0-	3392	2		Y	-0-			3
09	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2		Y	-0-			3
*10	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2		Y	-0-			3

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

05	3007 X	2764	-0-	-243	-0-	2764	2		Y	-0-			4
06	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2		Y	-0-			4
07	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2		Y	-0-			4
08	3410 X	2718	-0-	-692	-0-	2718	2		Y	-0-			4
09	3300 X	3117	-0-	-183	-0-	3117	2		Y	-0-			4
10	3410 X	3289	-0-	-121	-0-	3289	2		Y	-0-			4

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		Y	-0-			-0-
06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2		Y	-0-			-0-
07	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		Y	-0-			-0-
08	1736 N	1470	-0-	-266	-0-	1470	2		Y	-0-			-0-
09	1770 N	1460	-0-	-310	-0-	1460	2		Y	-0-			-0-
10	1798 N	1379	-0-	-419	-0-	1379	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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
05	2480	N	2168	-0-	-312	-0-	2168	2			N	-0-					20
06	2400	N	2276	-0-	-124	-0-	2276	2			N	-0-					20
07	2232	N	1771	-0-	-461	-0-	1771	2			N	-0-					20
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					20
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					20
*10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					20

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754

05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	589	N	419	-0-	-170	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	434	N	252	-0-	-182	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069

05	7099	X	6503	-0-	-596	-0-	6503	2			Y	-0-					-0-
06	6510	X	6214	-0-	-296	-0-	6214	2			Y	-0-					-0-
07	6696	X	6003	-0-	-693	-0-	6003	2			Y	-0-					-0-
08	6696	X	5870	-0-	-826	-0-	5870	2			Y	-0-					-0-
09	6420	X	5708	-0-	-712	-0-	5708	2			Y	-0-					-0-
10	6510	X	5850	-0-	-660	-0-	5850	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
*10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758

05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	17	1	542	2	Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	16	1	527	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	375	-0-	-152	-0-	11	1	364	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	106	-0-	-421	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	34	-0-	-476	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	11	1	341	2	Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

05	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			Y	-0-					-0-
06	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			Y	-0-					-0-
07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
08	2480	X	1496	-0-	-984	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
09	2400	X	1482	-0-	-918	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
*10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	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
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

05	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	161	1	5179	2	Y	-0-					-0-
06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	162	1	5194	2	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4841	-0-	-274	-0-	147	1	4694	2	Y	-0-					-0-
08	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	166	1	5252	2	Y	-0-					-0-
09	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	153	1	4865	2	Y	-0-					-0-
*10	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	158	1	5095	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

05	217	N	53	-0-	-164	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 183834 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642

05	2108	N	1742	-0-	-366	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1929	-0-	-111	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1539	-0-	-445	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	188	-0-	-1732	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	549	-0-	-1001	-0-	549	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	11067 X	9008	-0-	-2059	-0-	9008	2		Y	-0-			-0-
06	10710 X	8093	-0-	-2617	-0-	8093	2		Y	-0-			-0-
07	10850 X	7880	-0-	-2970	-0-	7880	2		Y	-0-			-0-
08	10385 X	7974	-0-	-2411	-0-	7974	2		Y	-0-			-0-
09	9180 X	7591	-0-	-1589	-0-	7591	2		Y	-0-			-0-
10	9021 X	7730	-0-	-1291	-0-	7730	2		Y	-0-			-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

05	1333 N	1026	-0-	-307	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
07	1147 N	958	-0-	-189	-0-	958	2		N	-0-			-0-
08	1023 N	2	-0-	-1021	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	1230 N	154	-0-	-1076	-0-	154	2		N	-0-			-0-
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

05	1581 X	1514	-0-	-67	-0-	1514	2		Y	-0-			3
06	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2		Y	-0-			3
07	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2		Y	-0-			3
08	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2		Y	-0-			3
09	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2		Y	-0-			3
*10	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		Y	-0-			3

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		Y	-0-			-0-
06	840 N	818	-0-	-22	-0-	818	2		Y	-0-			-0-
07	868 N	568	-0-	-300	-0-	568	2		Y	-0-			-0-
08	868 N	743	-0-	-125	-0-	743	2		Y	-0-			-0-
09	810 N	639	-0-	-171	-0-	639	2		Y	-0-			-0-
*10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		Y	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

05	3720 X	3517	-0-	-203	-0-	3517	2		Y	-0-			-0-
06	3600 X	1666	-0-	-1934	-0-	1666	2		Y	-0-			-0-
07	3720 X	1112	-0-	-2608	-0-	1112	2		Y	-0-			-0-
08	3503 X	2387	-0-	-1116	-0-	2387	2		Y	-0-			-0-
09	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2		Y	-0-			-0-
*10	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		Y	-0-			-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		Y	-0-			-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		Y	-0-			-0-
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		Y	-0-			-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		Y	-0-			-0-
*10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		Y	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

05	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2		Y	-0-			-0-
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		Y	-0-			-0-
07	1147 N	750	-0-	-397	-0-	750	2		Y	-0-			-0-
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		Y	-0-			-0-
09	1230 N	920	-0-	-310	-0-	920	2		Y	-0-			-0-
*10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	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
05	2015 N	1603	-0-	-412	-0-	1603	2		Y	-0-			-0-
06	1560 N	265	-0-	-1295	-0-	265	2		Y	-0-			-0-
07	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		Y	-0-			-0-
08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		Y	-0-			-0-
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		Y	-0-			-0-
10	2015 N	1459	-0-	-556	-0-	1459	2		Y	-0-			-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

05	3503 X	3404	-0-	-99	-0-	3404	2		Y	-0-			-0-
06	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2		Y	-0-			-0-
07	3410 X	3359	-0-	-51	-0-	3359	2		Y	-0-			-0-
08	3410 X	3236	-0-	-174	-0-	3236	2		Y	-0-			-0-
09	3300 X	3197	-0-	-103	-0-	3197	2		Y	-0-			-0-
10	3410 X	3272	-0-	-138	-0-	3272	2		Y	-0-			-0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

05	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2		Y	-0-			-0-
06	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2		Y	-0-			-0-
07	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2		Y	-0-			-0-
08	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2		Y	-0-			-0-
09	2790 X	2506	-0-	-284	-0-	2506	2		Y	-0-			-0-
10	2883 X	2222	-0-	-661	-0-	2222	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	3379 X	3292	-0-	-87	-0-	3292	2		Y	-0-			-0-
06	3270 X	2943	-0-	-327	-0-	2943	2		Y	-0-			-0-
07	3348 X	1029	-0-	-2319	-0-	1029	2		Y	-0-			-0-
08	3348 X	135	-0-	-3213	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
09	3240 X	2914	-0-	-326	-0-	2914	2		Y	-0-			-0-
10	3286 X	2843	-0-	-443	-0-	2843	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

05	3286 X	2000	-0-	-1286	-0-	2000	2		Y	-0-			-0-
06	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2		Y	-0-			-0-
07	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2		Y	-0-			-0-
08	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2		Y	-0-			-0-
09	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2		Y	-0-			-0-
10	3286 X	2938	-0-	-348	-0-	2938	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

05	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2		Y	-0-			-0-
06	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2		Y	-0-			-0-
07	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2		Y	-0-			-0-
08	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2		Y	-0-			-0-
09	3570 X	3043	-0-	-527	-0-	3043	2		Y	-0-			-0-
*10	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	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
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

05	5425	X	5099	-0-	-326	-0-	5099	2			Y	-0-					-0-
06	5250	X	4875	-0-	-375	-0-	4875	2			Y	-0-					-0-
07	5425	X	4895	-0-	-530	-0-	4895	2			Y	-0-					-0-
08	5425	X	4773	-0-	-652	-0-	4773	2			Y	-0-					-0-
09	5100	X	1481	-0-	-3619	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
10	5084	X	1225	-0-	-3859	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
*10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

05	2201	N	1130	-0-	-1071	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	1277	-0-	-1093	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2111	-0-	-338	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
*10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					3
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					3
07	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	1023	2			Y	-0-					3
08	1209	N	578	-0-	-631	-0-	578	2			Y	-0-					3
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					3
*10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					3

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

05	4464	X	3991	-0-	-473	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	4193	-0-	-187	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	3366	-0-	-1160	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	4361	-0-	-165	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-
09	4200	X	3465	-0-	-735	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-
*10	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2728 X	2696	-0-	-32	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
06	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
07	2697 X	2643	-0-	-54	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
08	2697 X	2681	-0-	-16	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
09	2700 X	2421	-0-	-279	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
10	2790 X	2259	-0-	-531	-0-	2259	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
06	810 N	716	-0-	-94	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
09	720 N	469	-0-	-251	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
*10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

05	3100 X	2965	-0-	-135	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
06	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
07	3100 X	3070	-0-	-30	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
08	3038 X	2909	-0-	-129	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
09	3060 X	2734	-0-	-326	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
10	3162 X	2887	-0-	-275	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

05	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
06	570 N	413	-0-	-157	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
07	620 N	365	-0-	-255	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
*10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

05	1612 N	1470	-0-	-142	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
06	1470 N	1394	-0-	-76	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
07	1550 N	1417	-0-	-133	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
*10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

05	744 N	487	-0-	-257	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
07	651 N	647	-0-	-4	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
09	720 N	595	-0-	-125	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
10	651 N	588	-0-	-63	-0-	588	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
05	1736 N	1661	-0-	-75	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
06	1710 N	1615	-0-	-95	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
07	1705 N	1680	-0-	-25	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
08	1674 N	1650	-0-	-24	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
09	1620 N	1351	-0-	-269	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
10	1674 N	1652	-0-	-22	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

05	2852 X	2719	-0-	-133	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
06	2760 X	2209	-0-	-551	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
07	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
08	2728 X	2505	-0-	-223	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
09	2640 X	2264	-0-	-376	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
*10	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

05	1891 N	1831	-0-	-60	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
06	1830 N	1679	-0-	-151	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
08	1829 N	1725	-0-	-104	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
10	1767 N	1765	-0-	-2	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

05	3317 X	1132	-0-	-2185	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
07	3317 X	143	-0-	-3174	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
08	2821 X	71	-0-	-2750	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
10	1147 X	102	-0-	-1045	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

05	3906 X	2762	-0-	-1144	-0-	2762	2			Y	-0-					3
06	3690 X	2755	-0-	-935	-0-	2755	2			Y	-0-					3
07	3813 X	3620	-0-	-193	-0-	3620	2			Y	-0-					3
08	3565 X	2604	-0-	-961	-0-	2604	2			Y	-0-					3
09	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			Y	-0-					3
*10	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			Y	-0-					3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

05	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
06	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
07	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
08	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
09	1740 N	1434	-0-	-306	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
10	1736 N	1579	-0-	-157	-0-	1579	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

05	868 N	803	-0-	-65	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
06	810 N	627	-0-	-183	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
07	806 N	635	-0-	-171	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
08	806 N	552	-0-	-254	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
*10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	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
05	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	384	-0-	-156	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	334	-0-	-224	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	187	-0-	-203	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	205	-0-	-136	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

05	2418	X	2353	-0-	-65	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
06	2340	X	1337	-0-	-1003	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
10	2418	N	1737	-0-	-681	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
*10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	158	-0-	-276	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

05	9703	X	9290	-0-	-413	-0-	9290	2			Y	-0-					-0-
06	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			Y	-0-					-0-
07	10230	X	9049	-0-	-1181	-0-	9049	2			Y	-0-					-0-
08	10230	X	9320	-0-	-910	-0-	9320	2			Y	-0-					-0-
09	9900	X	7909	-0-	-1991	-0-	7909	2			Y	-0-					-0-
10	10230	X	9754	-0-	-476	-0-	9754	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

05	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	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
05	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			Y	-0-					-0-
06	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-
07	4650 X	4321	-0-	-329	-0-	4321	2			Y	-0-					-0-
08	5115 X	4384	-0-	-731	-0-	4384	2			Y	-0-					-0-
09	4950 X	4621	-0-	-329	-0-	4621	2			Y	-0-					-0-
10	5115 X	3751	-0-	-1364	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

05	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
06	5910 X	5182	-0-	-728	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
07	5890 X	4635	-0-	-1255	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
08	6231 X	5972	-0-	-259	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
09	6030 X	5637	-0-	-393	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
10	6231 X	5501	-0-	-730	-0-	5501	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

05	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
06	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
07	4898 X	4103	-0-	-795	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
08	4898 X	4021	-0-	-877	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
09	4740 X	3210	-0-	-1530	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
10	4774 X	4468	-0-	-306	-0-	4468	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

05	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			Y	-0-					-0-
06	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			Y	-0-					-0-
07	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			Y	-0-					-0-
08	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			Y	-0-					-0-
09	4590 X	4482	-0-	-108	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-
10	4743 X	1393	-0-	-3350	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

05	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
06	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
07	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
08	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
09	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
*10	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

05	899 X	595	-0-	-304	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
08	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	4699	-0-	1699	1699	4699	2			N	-0-					-0-
*10	5666 X	3967	-0-	-1699	-0-	3967	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

05	7595 X	6760	-0-	-835	-0-	6760	2			Y	-0-					-0-
06	7110 X	6416	-0-	-694	-0-	6416	2			Y	-0-					-0-
07	7347 X	6376	-0-	-971	-0-	6376	2			Y	-0-					-0-
08	7099 X	6334	-0-	-765	-0-	6334	2			Y	-0-					-0-
09	6750 X	6112	-0-	-638	-0-	6112	2			Y	-0-					-0-
10	6758 X	6364	-0-	-394	-0-	6364	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
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
*10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3046	-0-	-891	-0-	3046	2			Y	-0-					-0-
08	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			Y	-0-					-0-
09	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			Y	-0-					-0-
*10	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

05	1829	N	541	-0-	-1288	-0-	541	2			Y	-0-					4
06	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			Y	-0-					4
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					4
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					4
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					4
10	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1738	2			Y	-0-					4

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

05	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1362	-0-	-138	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1249	-0-	-101	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
*10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

05	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			Y	-0-					3
06	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			Y	-0-					3
07	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			Y	-0-					3
08	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			Y	-0-					3
09	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			Y	-0-					3
10	3875	X	3193	-0-	-682	-0-	3193	2			Y	-0-					3

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

05	3627	X	1952	-0-	-1675	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3545	-0-	-82	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	2857	-0-	-646	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	1953	-0-	-1647	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
*10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

05	4495	X	3919	-0-	-576	-0-	3919	2			Y	-0-					-0-
06	4350	X	3135	-0-	-1215	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	3714	-0-	-688	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-
08	4402	X	3505	-0-	-897	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
09	4110	X	3453	-0-	-657	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
*10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	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
05	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2		Y	-0-			-0-
06	3330 X	3030	-0-	-300	-0-	3030	2		Y	-0-			-0-
07	3441 X	2062	-0-	-1379	-0-	2062	2		Y	-0-			-0-
08	3441 X	3227	-0-	-214	-0-	3227	2		Y	-0-			-0-
09	3330 X	3323	-0-	-7	-0-	3323	2		Y	-0-			-0-
*10	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2		Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

05	5797 X	2659	-0-	-3138	-0-	2659	2		Y	-0-			-0-
06	5610 X	3568	-0-	-2042	-0-	3568	2		Y	-0-			-0-
07	5797 X	2208	-0-	-3589	-0-	2208	2		Y	-0-			-0-
08	5332 X	3587	-0-	-1745	-0-	3587	2		Y	-0-			-0-
09	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2		Y	-0-			-0-
*10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2		Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2		Y	-0-			-0-
06	2190 N	1981	-0-	-209	-0-	1981	2		Y	-0-			-0-
07	2263 N	2078	-0-	-185	-0-	2078	2		Y	-0-			-0-
08	2232 N	2075	-0-	-157	-0-	2075	2		Y	-0-			-0-
09	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2		Y	-0-			-0-
*10	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540

05	3441 X	2844	-0-	-597	-0-	2844	2		Y	-0-			-0-
06	3330 X	2280	-0-	-1050	-0-	2280	2		Y	-0-			-0-
07	3441 X	1576	-0-	-1865	-0-	1576	2		Y	-0-			-0-
08	3069 X	1740	-0-	-1329	-0-	1740	2		Y	-0-			-0-
09	2760 X	1761	-0-	-999	-0-	1761	2		Y	-0-			-0-
10	2852 X	1850	-0-	-1002	-0-	1850	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

05	2108 N	1893	-0-	-215	-0-	1893	2		Y	-0-			-0-
06	1770 N	1718	-0-	-52	-0-	1718	2		Y	-0-			-0-
07	2139 N	1751	-0-	-388	-0-	1751	2		Y	-0-			-0-
08	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2		Y	-0-			-0-
09	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2		Y	-0-			-0-
*10	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

05	1922 N	1689	-0-	-233	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-			-0-
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
08	1674 N	1563	-0-	-111	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
09	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-			-0-
*10	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	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
05	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2		N	-0-			-0-
06	2940 X	2543	-0-	-397	-0-	2543	2		N	-0-			-0-
07	3038 X	1821	-0-	-1217	-0-	1821	2		N	-0-			-0-
08	3534 X	2543	-0-	-991	-0-	2543	2		N	-0-			-0-
09	3420 X	2861	-0-	-559	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
10	3534 X	2483	-0-	-1051	-0-	2483	2		N	-0-			-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

05	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2		Y	-0-			3
06	2100 N	1970	-0-	-130	-0-	1970	2		Y	-0-			3
07	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		Y	-0-			3
08	2170 N	2013	-0-	-157	-0-	2013	2		Y	-0-			3
09	1980 N	1880	-0-	-100	-0-	1880	2		Y	-0-			3
10	2046 N	1960	-0-	-86	-0-	1960	2		Y	-0-			3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

05	5580 X	5241	-0-	-339	-0-	5241	2		Y	-0-			-0-
06	5460 X	5238	-0-	-222	-0-	5238	2		Y	-0-			-0-
07	5642 X	5408	-0-	-234	-0-	5408	2		Y	-0-			-0-
08	5642 X	5277	-0-	-365	-0-	5277	2		Y	-0-			-0-
09	5430 X	4887	-0-	-543	-0-	4887	2		Y	-0-			-0-
10	5425 X	4863	-0-	-562	-0-	4863	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

05	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2		Y	-0-			59
06	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2		Y	-0-			59
07	5456 X	5424	-0-	-32	-0-	5424	2		Y	-0-			59
08	5456 X	5347	-0-	-109	-0-	5347	2		Y	-0-			59
09	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2		Y	-0-			59
*10	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2		Y	-0-			59

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

05	3131 X	2169	-0-	-962	-0-	2169	2		Y	-0-			-0-
06	2670 X	1744	-0-	-926	-0-	1744	2		Y	-0-			-0-
07	2635 X	268	-0-	-2367	-0-	268	2		Y	-0-			-0-
08	2449 X	568	-0-	-1881	-0-	568	2		Y	-0-			-0-
09	2220 X	1900	-0-	-320	-0-	1900	2		Y	-0-			-0-
*10	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

05	5177 X	4949	-0-	-228	-0-	4949	2		Y	-0-			-0-
06	5010 X	4651	-0-	-359	-0-	4651	2		Y	-0-			-0-
07	5177 X	4689	-0-	-488	-0-	4689	2		Y	-0-			-0-
08	5177 X	4089	-0-	-1088	-0-	4089	2		Y	-0-			-0-
09	4950 X	4585	-0-	-365	-0-	4585	2		Y	-0-			-0-
*10	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

05	5363 X	4911	-0-	-452	-0-	4911	2		Y	-0-			-0-
06	4980 X	4638	-0-	-342	-0-	4638	2		Y	-0-			-0-
07	5084 X	4744	-0-	-340	-0-	4744	2		Y	-0-			-0-
08	5053 X	4637	-0-	-416	-0-	4637	2		Y	-0-			-0-
09	4830 X	4469	-0-	-361	-0-	4469	2		Y	-0-			-0-
10	4898 X	4645	-0-	-253	-0-	4645	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
05	6882	X	6632	-0-	-250	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6493	-0-	-77	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6558	-0-	-169	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6464	-0-	-263	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6237	-0-	-243	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6319	-0-	-377	-0-	6319	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

05	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1777	-0-	-113	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1769	-0-	-29	-0-	1769	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

05	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	1767	3			Y	-0-					71
06	1770	N	1676	-0-	-94	-0-	1676	3			Y	-0-					71
07	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1650	3			Y	-0-	1	5			70
08	1767	N	1542	-0-	-225	-0-	1542	3			Y	-0-					70
09	1680	N	1319	-0-	-361	-0-	1319	3			Y	-0-					70
10	1643	N	1360	-0-	-283	-0-	1360	3			Y	-0-					70

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1	-0-	1	21	1	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					1
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			Y	-0-					1
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			Y	-0-					-0-
09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
*10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
10	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
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-			144
06	1410 N	1357	-0-	-53	-0-	1357	2		N	-0-			144
07	1457 N	1353	-0-	-104	-0-	1353	2		N	-0-			144
08	1550 N	1418	-0-	-132	-0-	1418	2		N	-0-			144
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-			144
*10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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
05	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
*10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. GU WELL #: 5 T RRCID -> 170049 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 9263

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1116	N	944	-0-	-172	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	870	N	792	-0-	-78	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	992	N	529	-0-	-463	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	930	N	588	-0-	-342	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	780	N	89	-0-	-691	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	527	N	229	-0-	-298	-0-	229	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277421 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	5270 X	5119	-0-	-151	-0-	355 6	1 9	4758	2	N	5	2	7	3
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

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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
05	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	175	1	3450	2	Y	4					14
						4	9									
06	3510 X	3467	-0-	-43	-0-	167	1	3299	2	Y	1					15
						1	9									
07	3627 X	3429	-0-	-198	-0-	169	1	3260	2	Y	-0-					15
08	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	172	1	3275	2	Y	6	10	1			11
						7	9									
09	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	167	1	3157	2	Y	4	11	1			4
						4	9									
10	3565 X	3393	-0-	-172	-0-	169	1	3218	2	Y	5					9
						6	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	N	-0-					163
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	13	1	250	2	N	-0-					163
07	248 N	167	-0-	-81	-0-	8	1	159	2	N	-0-					163
08	403 N	154	-0-	-249	-0-	8	1	146	2	N	-0-					163
09	270 N	227	-0-	-43	-0-	11	1	216	2	N	-0-					163
*10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	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

05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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
05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					17
06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					17
07	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					17
08	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2741	2	78	9	N	71	85	1			3
09	3000	N	3134	-0-	134	134	3134	2			N	-0-					3
*10	2989	N	2855	-0-	-134	-0-	2855	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

05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2399	-0-	-541	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2648	-0-	-204	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2445	-0-	-593	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2808	-0-	-132	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
*10	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			Y	-0-					-0-
08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3330	-0-	-210	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
*10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	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

05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					55
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2			N	-0-					55
07	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					55
08	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					55
09	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					55
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					55

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
08	403	N	210	-0-	-193	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	360	N	126	-0-	-234	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	403	N	118	-0-	-285	-0-	118	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					45
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					45
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					45
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					45
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					45
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					65
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					65
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					65
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					65
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					65
*10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					65

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			Y	-0-					-0-
06	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
07	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			Y	-0-					-0-
08	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			Y	-0-					-0-
09	4170 X	2010	-0-	-2160	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
10	4309 X	531	-0-	-3778	-0-	531	2			Y	-0-					-0-

COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

05	1426 N	1000	-0-	-426	-0-	43	1	957	2	N	-0-					176
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	57	1	1286	2	N	-0-					176
07	992 N	765	-0-	-227	-0-	33	1	732	2	N	-0-					176
08	992 N	984	-0-	-8	-0-	42	1	920	2	N	20					196
						22	9									
09	1350 N	913	-0-	-437	-0-	36	1	814	2	N	57	186	1			67
						63	9									
*10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	64	1	1451	2	N	-0-					67

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

05	2108 N	1997	-0-	-111	-0-	60	1	1937	2	Y	-0-					-0-
06	2040 N	1980	-0-	-60	-0-	60	1	1920	2	Y	-0-					-0-
07	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	66	1	2092	2	Y	-0-					-0-
08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	62	1	1952	2	Y	-0-					-0-
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	64	1	2048	2	Y	-0-					-0-
10	2170 N	2093	-0-	-77	-0-	2093	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	2480 N	2339	-0-	-141	-0-	2339	2		Y	-0-			-0-
06	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2		Y	-0-			-0-
07	2449 N	2257	-0-	-192	-0-	2257	2		Y	-0-			-0-
08	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		Y	-0-			-0-
09	2580 N	2260	-0-	-320	-0-	2260	2		Y	-0-			-0-
*10	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		Y	-0-			-0-
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		Y	-0-			-0-
07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		Y	-0-			-0-
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		Y	-0-			-0-
09	1110 N	1091	-0-	-19	-0-	1091	2		Y	-0-			-0-
10	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	1099	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

05	527 N	450	-0-	-77	-0-	450	2		N	-0-			-0-
06	510 N	442	-0-	-68	-0-	442	2		N	-0-			-0-
07	527 N	360	-0-	-167	-0-	360	2		N	-0-			-0-
08	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	2		N	-0-			-0-
09	450 N	380	-0-	-70	-0-	380	2		N	-0-			-0-
*10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14601	X	10669	-0-	-3932	-0-	10669	3			N	-0-					-0-
06	13320	X	9817	-0-	-3503	-0-	9817	3			N	-0-					-0-
07	10695	X	8578	-0-	-2117	-0-	8578	3			N	-0-					-0-
08	10664	X	7722	-0-	-2942	-0-	7722	3			N	-0-					-0-
09	19031	X	19031	-0-	-0-	-0-	19031	3			N	-0-					-0-
*10	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	17617	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045

05	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	851	1	3625	2	N	-0-					-0-
06	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	777	1	3971	2	N	-0-					-0-
07	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	925	1	3274	2	N	-0-					-0-
08	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	1036	1	2199	2	N	-0-					-0-
09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	703	1	2128	2	N	-0-					-0-
*10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	740	1	2599	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

05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			Y	-0-					1
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-					1
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3100	N	3951	-0-	851	851	3951	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3450	-0-	450	1301	3450	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	4237	-0-	1137	2438	4237	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

05	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3			Y	-0-					1
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			Y	-0-					1
07	5239	X	4983	-0-	-256	-0-	4983	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5425	X	4431	-0-	-994	-0-	4431	3			Y	-0-					-0-
09	5250	X	5090	-0-	-160	-0-	5090	3			Y	-0-					-0-
10	5425	X	5341	-0-	-84	-0-	5340	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					1
06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			Y	-0-					1
07	1736	N	1014	-0-	-722	-0-	1014	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	223	-0-	-377	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	160	-0-	-460	-0-	160	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
05	3038 X	3019	-0-	-19	-0-	3019	3			Y	-0-					1
06	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			Y	-0-					1
07	3069 X	3008	-0-	-61	-0-	3008	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3007 N	2964	-0-	-43	-0-	2964	3			Y	-0-					-0-
09	2910 N	2828	-0-	-82	-0-	2828	3			Y	-0-					-0-
10	3007 N	2942	-0-	-65	-0-	2942	3			Y	-0-					-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

05	3069 X	2939	-0-	-130	-0-	2939	3			N	-0-					14
06	3030 X	2433	-0-	-597	-0-	2433	3			N	-0-					14
07	3131 X	2785	-0-	-346	-0-	2785	3			N	-0-	1	5			13
08	3131 X	2496	-0-	-635	-0-	2496	3			N	-0-					13
09	2940 X	1856	-0-	-1084	-0-	1856	3			N	-0-					13
10	2945 X	2125	-0-	-820	-0-	2125	3			N	-0-					13

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

05	4774 X	4507	-0-	-267	-0-	4507	3			Y	-0-					1
06	4620 X	4318	-0-	-302	-0-	4318	3			Y	-0-					1
07	4774 X	4057	-0-	-717	-0-	4057	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4464 X	4057	-0-	-407	-0-	4057	3			Y	-0-					-0-
09	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			Y	-0-					-0-
*10	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5033	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

05	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	3			Y	-0-					1
06	6630 X	6448	-0-	-182	-0-	6448	3			Y	-0-					1
07	6913 X	6909	-0-	-4	-0-	6909	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6913 X	6819	-0-	-94	-0-	6819	3			Y	-0-					-0-
09	6690 X	6455	-0-	-235	-0-	6455	3			Y	-0-					-0-
10	6913 X	6619	-0-	-294	-0-	6618	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

05	1395 N	1270	-0-	-125	-0-	1270	3			Y	-0-					1
06	1290 N	1132	-0-	-158	-0-	1132	3			Y	-0-					1
07	1333 N	1139	-0-	-194	-0-	1139	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1271 N	1147	-0-	-124	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
09	1140 N	1129	-0-	-11	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
*10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

05	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			Y	-0-					1
06	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			Y	-0-					1
07	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2821 N	2733	-0-	-88	-0-	2733	3			Y	-0-					-0-
09	2730 N	2279	-0-	-451	-0-	2279	3			Y	-0-					-0-
10	2759 N	2033	-0-	-726	-0-	2033	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			Y	-0-					-0-
07	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-
08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			Y	-0-					-0-
09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
*10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	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
05	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	3			Y	-0-					1
06	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	3			Y	-0-					1
07	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	3			Y	-0-					-0-
09	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3			Y	-0-					-0-
*10	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6307	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-					1
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			Y	-0-					1
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1950	-0-	-120	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1925	-0-	-90	-0-	1925	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
05	3162	X	3046	-0-	-116	-0-	3046	3			Y	-0-					1
06	2910	X	2637	-0-	-273	-0-	2637	3			Y	-0-					1
07	2697	X	2624	-0-	-73	-0-	2624	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	2965	3			Y	-0-					-0-
09	2640	N	2359	-0-	-281	-0-	2359	3			Y	-0-					-0-
*10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	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
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	76	-0-	-203	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	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
05	4619	X	4488	-0-	-131	-0-	4488	3			Y	-0-					1
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3			Y	-0-					1
07	4526	X	4217	-0-	-309	-0-	4217	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4433	X	4291	-0-	-142	-0-	4291	3			Y	-0-					-0-
09	4290	X	3948	-0-	-342	-0-	3948	3			Y	-0-					-0-
10	4433	X	4056	-0-	-377	-0-	4056	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
05	3348	X	3329	-0-	-19	-0-	3329	3			Y	-0-					1
06	3240	X	3187	-0-	-53	-0-	3187	3			Y	-0-					1
07	3348	X	3228	-0-	-120	-0-	3228	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3286	X	2486	-0-	-800	-0-	2486	3			Y	-0-					-0-
09	3180	X	3164	-0-	-16	-0-	3164	3			Y	-0-					-0-
10	3286	X	3050	-0-	-236	-0-	3050	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
05	1922	X	1711	-0-	-211	-0-	1711	3			Y	-0-					1
06	2070	X	1649	-0-	-421	-0-	1649	3			Y	-0-					1
07	2139	X	1752	-0-	-387	-0-	1752	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1705	N	1524	-0-	-181	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1446	-0-	-204	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	1649	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
05	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			Y	-0-					1
06	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			Y	-0-					1
07	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			Y	-0-					-0-
09	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			Y	-0-					-0-
*10	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

05	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			Y	-0-					1
06	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			Y	-0-					1
07	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-
09	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			Y	-0-					-0-
*10	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

05	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			Y	-0-					1
06	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			Y	-0-					1
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2604 N	873	-0-	-1731	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
09	1950 N	828	-0-	-1122	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
10	1767 N	1524	-0-	-243	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

05	7285 X	6053	-0-	-1232	-0-	6053	3			Y	-0-					1
06	6870 X	6068	-0-	-802	-0-	6068	3			Y	-0-					1
07	6820 X	4734	-0-	-2086	-0-	4734	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6014 X	3190	-0-	-2824	-0-	3190	3			Y	-0-					-0-
09	5820 X	2640	-0-	-3180	-0-	2640	3			Y	-0-					-0-
10	6014 X	3222	-0-	-2792	-0-	3222	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1230 N	1031	-0-	-199	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
07	1209 N	708	-0-	-501	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					-0-
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					-0-
*10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

05	1705 N	1624	-0-	-81	-0-	1624	3			Y	-0-					1
06	2250 N	1850	-0-	-400	-0-	1850	3			Y	-0-					1
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1612 N	1321	-0-	-291	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-
09	1860 N	1562	-0-	-298	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
*10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

05	2108 N	1482	-0-	-626	-0-	1482	3			Y	-0-					1
06	1530 N	1484	-0-	-46	-0-	1484	3			Y	-0-					1
07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
*10	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	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
05	4433	X	4220	-0-	-213	-0-	4220	3			Y	-0-					1
06	4290	X	3750	-0-	-540	-0-	3750	3			Y	-0-					1
07	4216	X	2369	-0-	-1847	-0-	2369	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4185	X	4038	-0-	-147	-0-	4038	3			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3951	-0-	-99	-0-	3951	3			Y	-0-					-0-
*10	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	1197	-0-	-1097	-0-	1196	3	1	9	Y	1					1
06	1020	X	662	-0-	-358	-0-	662	3			Y	-0-					1
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			Y	-0-					1
06	2520	N	2406	-0-	-114	-0-	2406	3			Y	-0-					1
07	2449	N	1982	-0-	-467	-0-	1982	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2604	N	2494	-0-	-110	-0-	2494	3			Y	-0-					-0-
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			Y	-0-					-0-
*10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			Y	-0-					1
06	2220	N	2152	-0-	-68	-0-	2152	3			Y	-0-					1
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			Y	-0-					-0-
09	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-
*10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	647	-0-	-128	-0-	647	3			Y	-0-					1
06	750	N	619	-0-	-131	-0-	619	3			Y	-0-					1
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			Y	-0-					-0-
*10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
10	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10509	X	10270	-0-	-239	-0-	10269	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	10170	X	9878	-0-	-292	-0-	9878	3			Y	-0-					1
07	10416	X	10128	-0-	-288	-0-	10128	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	10199	X	10047	-0-	-152	-0-	10047	3			Y	-0-					-0-
09	9870	X	9469	-0-	-401	-0-	9469	3			Y	-0-					-0-
10	10199	X	9081	-0-	-1118	-0-	9079	3	2	9	Y	2	2	1			-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
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

05	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
08	930	N	809	-0-	-121	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	769	-0-	-131	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

05	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	1104	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1110	N	1044	-0-	-66	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
*10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
*10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

05	3286	X	3062	-0-	-224	-0-	3062	3			Y	-0-					1
06	3180	X	2864	-0-	-316	-0-	2864	3			Y	-0-					1
07	3162	X	3030	-0-	-132	-0-	3030	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2976	X	2849	-0-	-127	-0-	2849	3			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2731	-0-	-149	-0-	2731	3			Y	-0-					-0-
*10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

05	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7183	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	6660	X	6445	-0-	-215	-0-	6445	3			Y	-0-					1
07	7161	X	6822	-0-	-339	-0-	6822	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	7192	X	1313	-0-	-5879	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
09	6960	X	4181	-0-	-2779	-0-	4181	3			Y	-0-					-0-
*10	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7195	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

05	3720	X	3425	-0-	-295	-0-	3425	3			Y	-0-					1
06	3600	X	3402	-0-	-198	-0-	3402	3			Y	-0-					1
07	3720	X	3406	-0-	-314	-0-	3406	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3410	X	2907	-0-	-503	-0-	2907	3			Y	-0-					-0-
09	3300	X	2951	-0-	-349	-0-	2951	3			Y	-0-					-0-
10	3410	X	3076	-0-	-334	-0-	3076	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
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			Y	-0-					48
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-					48
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-	1	5			47
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					47
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					47
*10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	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
05	868	N	757	-0-	-111	-0-	757	3			Y	-0-					1
06	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	3			Y	-0-					1
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			Y	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
*10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	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
05	4061	X	3708	-0-	-353	-0-	3708	3			Y	-0-					1
06	3810	X	3514	-0-	-296	-0-	3514	3			Y	-0-					1
07	3937	X	3639	-0-	-298	-0-	3639	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3477	-0-	-63	-0-	3477	3			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3646	-0-	-12	-0-	3646	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
05	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	1644	3			Y	-0-					1
06	1650	N	1613	-0-	-37	-0-	1613	3			Y	-0-					1
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1419	-0-	-224	-0-	1419	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
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			Y	-0-					1
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					1
07	1984	N	1775	-0-	-209	-0-	1775	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2139	N	1654	-0-	-485	-0-	1654	3			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1900	-0-	-110	-0-	1900	3			Y	-0-					-0-
*10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	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
05	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			Y	-0-					1
06	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			Y	-0-					1
07	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2883	N	2710	-0-	-173	-0-	2710	3			Y	-0-					-0-
09	2790	N	2695	-0-	-95	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-
10	2883	N	2827	-0-	-56	-0-	2827	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
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1410	N	1043	-0-	-367	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1273	-0-	-308	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
*10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	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
05	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	510 N	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			Y	-0-		1	5		-0-
06	3000 N	3167	-0-	167	167	3167	3			Y	-0-					-0-
07	3061 N	2894	-0-	-167	-0-	2894	3			Y	-0-					-0-
08	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			Y	-0-					-0-
09	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
*10	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

05	3224 X	2473	-0-	-751	-0-	2473	3			Y	-0-					1
06	3120 X	2621	-0-	-499	-0-	2621	3			Y	-0-					1
07	3224 X	474	-0-	-2750	-0-	474	3			Y	-0-		1	5		-0-
08	2480 X	1013	-0-	-1467	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
09	2400 X	1134	-0-	-1266	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-
*10	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6075	3	1	9	Y	1		1	1		-0-

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

05	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			Y	-0-					1
06	3330 X	3323	-0-	-7	-0-	3323	3			Y	-0-					1
07	3441 X	3380	-0-	-61	-0-	3380	3			Y	-0-		1	5		-0-
08	3441 X	3404	-0-	-37	-0-	3404	3			Y	-0-					-0-
09	3330 X	3199	-0-	-131	-0-	3199	3			Y	-0-					-0-
*10	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

05	2108 X	2078	-0-	-30	-0-	2078	3			Y	-0-					1
06	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					1
07	2108 N	2088	-0-	-20	-0-	2088	3			Y	-0-		1	5		-0-
08	2077 N	2028	-0-	-49	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
09	2010 N	1974	-0-	-36	-0-	1974	3			Y	-0-					-0-
10	2077 N	1915	-0-	-162	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

05	682 N	665	-0-	-17	-0-	665	3			N	-0-		1	5		-0-
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	806 N	792	-0-	-14	-0-	792	3			N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

05	3379 X	3309	-0-	-70	-0-	3309	3			Y	-0-					1
06	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			Y	-0-					1
07	3379 X	3265	-0-	-114	-0-	3265	3			Y	-0-		1	5		-0-
08	3286 X	3268	-0-	-18	-0-	3268	3			Y	-0-					-0-
09	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			Y	-0-					-0-
*10	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	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
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	244	-0-	-531	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			Y	-0-					-0-
*10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	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
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			Y	-0-					-0-
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-
*10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	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
05	2201	X	1152	-0-	-1049	-0-	1152	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1950	X	1004	-0-	-946	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
07	2015	X	1252	-0-	-763	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	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
05	3658	X	1506	-0-	-2152	-0-	1506	3			Y	-0-					1
06	3540	X	2228	-0-	-1312	-0-	2228	3			Y	-0-					1
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			Y	-0-					-0-
09	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
*10	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	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
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	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
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			Y	-0-					1
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			Y	-0-					1
07	3999	X	3060	-0-	-939	-0-	3060	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4526	X	3389	-0-	-1137	-0-	3389	3			Y	-0-					-0-
09	4380	X	3243	-0-	-1137	-0-	3243	3			Y	-0-					-0-
10	4526	X	3502	-0-	-1024	-0-	3502	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
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1359	3	1	9	Y	1					1
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					1
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1334	3			Y	-0-					-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
*10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	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
05	3906	X	1505	-0-	-2401	-0-	1505	3			Y	-0-					1
06	3780	X	3283	-0-	-497	-0-	3283	3			Y	-0-					1
07	3906	X	3846	-0-	-60	-0-	3846	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			Y	-0-					-0-
09	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			Y	-0-					-0-
*10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	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
05	13661	X	3674	-0-	-9987	-0-	3674	3			Y	-0-					1
06	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					1
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
08	3627	X	361	-0-	-3266	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
09	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	3			Y	-0-					-0-
*10	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	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
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					1
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			Y	-0-					1
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2046	N	1989	-0-	-57	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1828	-0-	-62	-0-	1828	3			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1901	-0-	-145	-0-	1901	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
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-					1
06	660	N	355	-0-	-305	-0-	355	3			Y	-0-					1
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
08	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					1
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					1
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
*10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	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
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			Y	-0-					1
06	1920	N	1731	-0-	-189	-0-	1731	3			Y	-0-					1
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2077	N	1849	-0-	-228	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1398	-0-	-679	-0-	1398	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
05	2759	X	2670	-0-	-89	-0-	2670	3			Y	-0-					1
06	2610	X	2423	-0-	-187	-0-	2423	3			Y	-0-					1
07	2697	X	2674	-0-	-23	-0-	2674	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2666	N	2560	-0-	-106	-0-	2560	3			Y	-0-					-0-
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			Y	-0-					-0-
10	2666	N	2416	-0-	-250	-0-	2416	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
05	3999	X	3972	-0-	-27	-0-	3972	3			N	-0-					1
06	3840	X	3717	-0-	-123	-0-	3717	3			N	-0-					1
07	3968	X	3942	-0-	-26	-0-	3942	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3968	X	3802	-0-	-166	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3488	-0-	-352	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3572	-0-	-396	-0-	3572	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
05	3488	X	647	-0-	-2841	-0-	646	3	1	9	Y	1					1
06	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					1
07	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
*10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	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
05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			Y	-0-					1
06	2460	N	2058	-0-	-402	-0-	2058	3			Y	-0-					1
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			Y	-0-					-0-
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			Y	-0-					-0-
*10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	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
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			Y	-0-					1
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			Y	-0-					1
07	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			Y	-0-					-0-
09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			Y	-0-					-0-
*10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	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
05	6324	X	6252	-0-	-72	-0-	6252	3			Y	-0-					1
06	6120	X	5993	-0-	-127	-0-	5993	3			Y	-0-					1
07	6324	X	5934	-0-	-390	-0-	5934	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6231	X	137	-0-	-6094	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
09	6030	X	1533	-0-	-4497	-0-	1533	3			Y	-0-					-0-
10	6231	X	2422	-0-	-3809	-0-	2422	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
05	1716	X	206	-0-	-1510	-0-	206	3			N	-0-					1
06	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					1
07	341	N	143	-0-	-198	-0-	143	3			N	-0-	1	5			-0-
08	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	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
05	4681	X	4582	-0-	-99	-0-	4582	3			Y	-0-					1
06	4740	X	4290	-0-	-450	-0-	4290	3			Y	-0-					1
07	4898	X	4359	-0-	-539	-0-	4359	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4557	X	4381	-0-	-176	-0-	4381	3			Y	-0-					-0-
09	4410	X	4255	-0-	-155	-0-	4255	3			Y	-0-					-0-
10	4557	X	4425	-0-	-132	-0-	4425	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
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			Y	-0-					1
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			Y	-0-					1
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1767	N	1224	-0-	-543	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1099	-0-	-371	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
*10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	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
05	7905	X	5960	-0-	-1945	-0-	5960	3			Y	-0-					1
06	7200	X	5626	-0-	-1574	-0-	5626	3			Y	-0-					1
07	7068	X	5630	-0-	-1438	-0-	5630	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6014	X	5371	-0-	-643	-0-	5371	3			Y	-0-					-0-
09	5820	X	4920	-0-	-900	-0-	4920	3			Y	-0-					-0-
10	5952	X	5210	-0-	-742	-0-	5209	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	2719	-0-	-1063	-0-	2719	3			Y	-0-					1
06	3510	X	3484	-0-	-26	-0-	3484	3			Y	-0-					1
07	3751	X	3692	-0-	-59	-0-	3692	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			Y	-0-					-0-
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			Y	-0-					-0-
*10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	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
05	1488	N	1232	-0-	-256	-0-	1232	3			Y	-0-					1
06	1380	N	1047	-0-	-333	-0-	1047	3			Y	-0-					1
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
10	1240	N	974	-0-	-266	-0-	974	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
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					1
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					1
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	317	-0-	-272	-0-	317	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
05	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	2047	3			Y	-0-					1
06	2400	N	2084	-0-	-316	-0-	2084	3			Y	-0-					1
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			Y	-0-					-0-
*10	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	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
05	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			Y	-0-					1
06	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					1
07	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2573	X	2406	-0-	-167	-0-	2406	3			Y	-0-					-0-
09	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
*10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	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
05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			Y	-0-					1
06	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-					1
07	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			Y	-0-					-0-
09	2730	N	2662	-0-	-68	-0-	2662	3			Y	-0-					-0-
10	2821	N	2761	-0-	-60	-0-	2761	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
07	1302	N	360	-0-	-942	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	710	-0-	-406	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
09	930	N	81	-0-	-849	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	57	-0-	-315	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

05	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8056	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	3			Y	-0-					1
07	7595	X	4894	-0-	-2701	-0-	4894	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	8029	X	4812	-0-	-3217	-0-	4812	3			Y	-0-					-0-
09	7770	X	6311	-0-	-1459	-0-	6311	3			Y	-0-					-0-
10	8029	X	7652	-0-	-377	-0-	7650	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

05	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	8773	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9067	3			Y	-0-					1
07	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	8711	X	8661	-0-	-50	-0-	8661	3			Y	-0-					-0-
09	8430	X	8071	-0-	-359	-0-	8071	3			Y	-0-					-0-
10	8711	X	7769	-0-	-942	-0-	7767	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

05	4309	X	4116	-0-	-193	-0-	4116	3			Y	-0-					1
06	4170	X	3715	-0-	-455	-0-	3715	3			Y	-0-					1
07	4247	X	4120	-0-	-127	-0-	4120	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4092	X	3393	-0-	-699	-0-	3393	3			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3512	-0-	-448	-0-	3512	3			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3854	-0-	-238	-0-	3854	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

05	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1200	N	976	-0-	-224	-0-	975	3	1	9	Y	1					1
07	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	1032	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1147	N	984	-0-	-163	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
*10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

05	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	499	-0-	-161	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	399	-0-	-252	-0-	399	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
05	4340	X	4223	-0-	-117	-0-	4223	3			Y	-0-					1
06	4200	X	4072	-0-	-128	-0-	4072	3			Y	-0-					1
07	4278	X	4167	-0-	-111	-0-	4167	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4185	X	4172	-0-	-13	-0-	4172	3			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3978	-0-	-72	-0-	3978	3			Y	-0-					-0-
10	4185	X	4099	-0-	-86	-0-	4099	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					1
06	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					1
07	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
09	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
*10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	4039	-0-	-177	-0-	4039	3			Y	-0-					1
06	4080	X	3795	-0-	-285	-0-	3795	3			Y	-0-					1
07	4123	X	3976	-0-	-147	-0-	3976	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4030	X	3893	-0-	-137	-0-	3893	3			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3654	-0-	-246	-0-	3654	3			Y	-0-					-0-
10	4030	X	3822	-0-	-208	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			Y	-0-					1
06	3000	N	3325	-0-	325	325	3325	3			Y	-0-					1
07	3100	N	3256	-0-	156	481	3256	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4233	X	3752	-0-	-481	-0-	3752	3			Y	-0-					-0-
09	3240	X	1535	-0-	-1705	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			Y	-0-					1
06	4500	X	4318	-0-	-182	-0-	4318	3			Y	-0-					1
07	4650	X	4456	-0-	-194	-0-	4456	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4681	X	4549	-0-	-132	-0-	4549	3			Y	-0-					-0-
09	4530	X	4108	-0-	-422	-0-	4108	3			Y	-0-					-0-
10	4681	X	4239	-0-	-442	-0-	4239	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			Y	-0-					1
06	3600	X	3409	-0-	-191	-0-	3409	3			Y	-0-					1
07	3720	X	3119	-0-	-601	-0-	3119	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3720	X	3562	-0-	-158	-0-	3562	3			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3127	-0-	-473	-0-	3127	3			Y	-0-					-0-
*10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	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
05	2790 X	1583	-0-	-1207	-0-	1583 3		Y	-0-	1 5		-0-
06	2700 X	1508	-0-	-1192	-0-	1508 3		Y	-0-			-0-
07	1581 X	1558	-0-	-23	-0-	1558 3		Y	-0-			-0-
08	1581 N	1571	-0-	-10	-0-	1571 3		Y	-0-			-0-
09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3		Y	-0-			-0-
*10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

05	4154 X	4036	-0-	-118	-0-	4036 3		Y	-0-			125
06	4020 X	3867	-0-	-153	-0-	3867 3		Y	-0-			125
07	4030 X	3853	-0-	-177	-0-	3853 3		Y	-0-	1 5		124
08	3999 X	3927	-0-	-72	-0-	3927 3		Y	-0-			124
09	3870 X	3705	-0-	-165	-0-	3705 3		Y	-0-			124
10	3999 X	3853	-0-	-146	-0-	3853 3		Y	-0-			124

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

05	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351 3		Y	-0-			61
06	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 3		Y	-0-			61
07	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230 3		Y	-0-	1 5		60
08	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408 3		Y	-0-			60
09	3240 X	3191	-0-	-49	-0-	3191 3		Y	-0-			60
*10	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764 3		Y	-0-			60

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

05	7533 X	7229	-0-	-304	-0-	7228 3	1 9	Y	1	1 1		1
06	7110 X	6784	-0-	-326	-0-	6784 3		Y	-0-			1
07	7285 X	6943	-0-	-342	-0-	6943 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	7192 X	7137	-0-	-55	-0-	7137 3		Y	-0-			-0-
09	6960 X	6428	-0-	-532	-0-	6428 3		Y	-0-			-0-
10	7192 X	2658	-0-	-4534	-0-	2658 3		Y	-0-			-0-

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

05	3596 X	3528	-0-	-68	-0-	3528 3		N	-0-			1
06	3480 X	1576	-0-	-1904	-0-	1576 3		N	-0-			1
07	3596 X	3419	-0-	-177	-0-	3419 3		N	-0-	1 5		-0-
08	3596 X	3443	-0-	-153	-0-	3443 3		N	-0-			-0-
09	3420 X	2955	-0-	-465	-0-	2955 3		N	-0-			-0-
10	3534 X	3089	-0-	-445	-0-	3089 3		N	-0-			-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

05	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937 3		Y	-0-			1
06	3750 X	3466	-0-	-284	-0-	3466 3		Y	-0-			1
07	3875 X	3854	-0-	-21	-0-	3854 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3937 X	3882	-0-	-55	-0-	3882 3		Y	-0-			-0-
09	3810 X	3357	-0-	-453	-0-	3357 3		Y	-0-			-0-
10	3937 X	3889	-0-	-48	-0-	3889 3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

05	4743 X	4695	-0-	-48	-0-	4695 3		Y	-0-			1
06	4590 X	4320	-0-	-270	-0-	4320 3		Y	-0-			1
07	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	4681 X	4662	-0-	-19	-0-	4662 3		Y	-0-			-0-
09	4530 X	3794	-0-	-736	-0-	3794 3		Y	-0-			-0-
*10	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4940 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
05	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7290	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	6810	X	6697	-0-	-113	-0-	6697	3			Y	-0-					1
07	7037	X	6918	-0-	-119	-0-	6918	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	7130	X	7029	-0-	-101	-0-	7029	3			Y	-0-					-0-
09	6900	X	6662	-0-	-238	-0-	6662	3			Y	-0-					-0-
10	7130	X	7110	-0-	-20	-0-	7109	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

05	6882	X	4949	-0-	-1933	-0-	4949	3			Y	-0-					1
06	6660	X	5594	-0-	-1066	-0-	5594	3			Y	-0-					1
07	6882	X	6134	-0-	-748	-0-	6134	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	3			Y	-0-					-0-
09	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3			Y	-0-					-0-
*10	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6305	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			Y	-0-					1
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			Y	-0-					1
07	3596	X	3580	-0-	-16	-0-	3580	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3627	X	3075	-0-	-552	-0-	3075	3			Y	-0-					-0-
09	3510	X	3475	-0-	-35	-0-	3475	3			Y	-0-					-0-
10	3627	X	3522	-0-	-105	-0-	3522	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

05	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7879	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	3			Y	-0-					1
07	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	7843	X	5091	-0-	-2752	-0-	5091	3			Y	-0-					-0-
09	7590	X	4339	-0-	-3251	-0-	4339	3			Y	-0-					-0-
10	7843	X	4747	-0-	-3096	-0-	4747	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

05	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			Y	-0-					1
06	2490	N	349	-0-	-2141	-0-	349	3			Y	-0-					1
07	2356	N	8	-0-	-2348	-0-	8	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2945	N	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
10	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

05	2852	X	2574	-0-	-278	-0-	2574	3			Y	-0-					1
06	2430	X	2385	-0-	-45	-0-	2385	3			Y	-0-					1
07	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2573	N	2320	-0-	-253	-0-	2320	3			Y	-0-					-0-
09	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			Y	-0-					-0-
10	2573	N	2301	-0-	-272	-0-	2301	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
05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			N	-0-					1
06	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	3			N	-0-					1
07	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	3			N	-0-					-0-
09	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
*10	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5805	3	1	9	N	1	1	1			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			Y	-0-					49
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			Y	-0-					49
07	2418	N	2253	-0-	-165	-0-	2253	3			Y	-0-	1	5			48
08	2294	N	2212	-0-	-82	-0-	2212	3			Y	-0-					48
09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			Y	-0-					48
10	2263	N	1959	-0-	-304	-0-	1959	3			Y	-0-					48

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			Y	-0-					1
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					1
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			Y	-0-					-0-
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-
*10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

05	3162	X	639	-0-	-2523	-0-	639	3			N	-0-					1
06	3060	X	864	-0-	-2196	-0-	864	3			N	-0-					1
07	3100	X	1825	-0-	-1275	-0-	1825	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
09	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
*10	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

05	3937	X	3652	-0-	-285	-0-	3652	3			Y	-0-					1
06	3810	X	3307	-0-	-503	-0-	3307	3			Y	-0-					1
07	3937	X	3560	-0-	-377	-0-	3560	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			Y	-0-					-0-
09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			Y	-0-					-0-
*10	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

05	3472	X	3256	-0-	-216	-0-	3256	3			Y	-0-					1
06	3360	X	3243	-0-	-117	-0-	3243	3			Y	-0-					1
07	3441	X	3403	-0-	-38	-0-	3403	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			Y	-0-					-0-
09	3150	X	3144	-0-	-6	-0-	3144	3			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3186	-0-	-69	-0-	3186	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

05	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			Y	-0-					1
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			Y	-0-					1
07	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4650	X	2739	-0-	-1911	-0-	2739	3			Y	-0-					-0-
09	4500	X	3325	-0-	-1175	-0-	3325	3			Y	-0-					-0-
10	4650	X	4184	-0-	-466	-0-	4184	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
05	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			Y	-0-					1
06	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			Y	-0-					1
07	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3751 X	3586	-0-	-165	-0-	3586	3			Y	-0-					-0-
09	3630 X	3078	-0-	-552	-0-	3078	3			Y	-0-					-0-
10	3751 X	3561	-0-	-190	-0-	3561	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

05	5146 X	4369	-0-	-777	-0-	4369	3			N	-0-					1
06	4350 X	4308	-0-	-42	-0-	4308	3			N	-0-					1
07	4774 X	4714	-0-	-60	-0-	4714	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
09	4620 X	4022	-0-	-598	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
10	4712 X	4492	-0-	-220	-0-	4492	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4216 X	3852	-0-	-364	-0-	3852	3			Y	-0-					1
06	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			Y	-0-					1
07	4247 X	4157	-0-	-90	-0-	4157	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3			Y	-0-					-0-
09	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			Y	-0-					-0-
*10	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

05	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			Y	-0-					1
06	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			Y	-0-					1
07	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3596 X	3427	-0-	-169	-0-	3427	3			Y	-0-					-0-
09	3480 X	3234	-0-	-246	-0-	3234	3			Y	-0-					-0-
10	3596 X	3469	-0-	-127	-0-	3469	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

05	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			Y	-0-					1
06	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			Y	-0-					1
07	4061 X	3990	-0-	-71	-0-	3990	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			Y	-0-					-0-
09	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			Y	-0-					-0-
*10	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	8745 X	8745	-0-	-0-	-0-	8744	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	3			Y	-0-					1
07	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	8711 X	5567	-0-	-3144	-0-	5567	3			Y	-0-					-0-
09	8430 X	4966	-0-	-3464	-0-	4966	3			Y	-0-					-0-
10	8711 X	4431	-0-	-4280	-0-	4431	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

05	6045 X	5685	-0-	-360	-0-	5685	3			Y	-0-					1
06	5850 X	5234	-0-	-616	-0-	5234	3			Y	-0-					1
07	5921 X	5908	-0-	-13	-0-	5908	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5642 X	5309	-0-	-333	-0-	5309	3			Y	-0-					-0-
09	5460 X	2710	-0-	-2750	-0-	2710	3			Y	-0-					-0-
10	5642 X	5519	-0-	-123	-0-	5518	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

05	3751 X	2240	-0-	-1511	-0-	2240	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	3810 X	2172	-0-	-1638	-0-	2171	3	1	9	Y	1					1
07	3937 X	2336	-0-	-1601	-0-	2336	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			Y	-0-					-0-
09	2160 X	2153	-0-	-7	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-
10	2232 X	1997	-0-	-235	-0-	1997	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

05	4867 X	4416	-0-	-451	-0-	4416	3			Y	-0-					1
06	4680 X	4349	-0-	-331	-0-	4349	3			Y	-0-					1
07	4774 X	4594	-0-	-180	-0-	4594	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			Y	-0-					-0-
09	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3			Y	-0-					-0-
*10	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

05	4712 X	4156	-0-	-556	-0-	4156	3			Y	-0-					1
06	4560 X	3654	-0-	-906	-0-	3654	3			Y	-0-					1
07	4712 X	3891	-0-	-821	-0-	3891	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4123 X	3819	-0-	-304	-0-	3819	3			Y	-0-					-0-
09	3990 X	3590	-0-	-400	-0-	3590	3			Y	-0-					-0-
10	4123 X	3748	-0-	-375	-0-	3748	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

05	2418 N	2398	-0-	-20	-0-	2398	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	2100 N	2034	-0-	-66	-0-	2034	3			Y	-0-					-0-
07	2077 N	2038	-0-	-39	-0-	2038	3			Y	-0-					-0-
08	2356 N	1547	-0-	-809	-0-	1547	3			Y	-0-					-0-
09	2040 N	1191	-0-	-849	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
10	2046 N	1147	-0-	-899	-0-	1147	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
05	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	3			Y	-0-					1
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3			Y	-0-					1
07	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4650	X	4492	-0-	-158	-0-	4492	3			Y	-0-					-0-
09	4500	X	3347	-0-	-1153	-0-	3347	3			Y	-0-					-0-
10	4650	X	4091	-0-	-559	-0-	4091	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

05	8463	X	6801	-0-	-1662	-0-	6801	3			N	-0-					1
06	8190	X	8059	-0-	-131	-0-	8059	3			N	-0-					1
07	8463	X	6113	-0-	-2350	-0-	6113	3			N	-0-	1	5			-0-
08	8463	X	3727	-0-	-4736	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	4261	-0-	-3809	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
10	8339	X	4557	-0-	-3782	-0-	4557	3			N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

05	4898	X	3511	-0-	-1387	-0-	3511	3			Y	-0-					1
06	4230	X	3241	-0-	-989	-0-	3241	3			Y	-0-					1
07	3968	X	3607	-0-	-361	-0-	3607	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3503	X	3394	-0-	-109	-0-	3394	3			Y	-0-					-0-
09	3390	X	2709	-0-	-681	-0-	2709	3			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3274	-0-	-229	-0-	3274	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-					1
06	1410	N	1352	-0-	-58	-0-	1352	3			Y	-0-					1
07	1333	N	939	-0-	-394	-0-	939	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
*10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

05	2883	X	2774	-0-	-109	-0-	2774	3			Y	-0-					1
06	2820	X	2231	-0-	-589	-0-	2231	3			Y	-0-					1
07	3038	X	2571	-0-	-467	-0-	2571	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2759	X	2560	-0-	-199	-0-	2560	3			Y	-0-					-0-
09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			Y	-0-					-0-
*10	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

05	3689	X	2919	-0-	-770	-0-	2919	3			Y	-0-					1
06	3570	X	2531	-0-	-1039	-0-	2531	3			Y	-0-					1
07	3565	X	2555	-0-	-1010	-0-	2555	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2914	X	2087	-0-	-827	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
09	2820	X	1796	-0-	-1024	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
*10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	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
05	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	3			Y	-0-					1
06	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	3			Y	-0-					1
07	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6200	X	4362	-0-	-1838	-0-	4362	3			Y	-0-					-0-
09	6000	X	5479	-0-	-521	-0-	5479	3			Y	-0-					-0-
10	6200	X	5848	-0-	-352	-0-	5847	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-					1
06	2370	N	1789	-0-	-581	-0-	1789	3			Y	-0-					1
07	2263	N	1506	-0-	-757	-0-	1506	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2015	N	1495	-0-	-520	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1252	-0-	-548	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
*10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	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
05	3720	X	3414	-0-	-306	-0-	3414	3			Y	-0-					1
06	3570	X	3456	-0-	-114	-0-	3456	3			Y	-0-					1
07	3410	X	3252	-0-	-158	-0-	3252	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3286	X	2903	-0-	-383	-0-	2903	3			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2635	-0-	-545	-0-	2635	3			Y	-0-					-0-
10	3286	X	1147	-0-	-2139	-0-	1147	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
05	5425	X	5175	-0-	-250	-0-	5175	3			Y	-0-					1
06	5250	X	5133	-0-	-117	-0-	5133	3			Y	-0-					1
07	5425	X	3502	-0-	-1923	-0-	3502	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5146	X	3885	-0-	-1261	-0-	3885	3			Y	-0-					-0-
09	4980	X	3734	-0-	-1246	-0-	3734	3			Y	-0-					-0-
10	5146	X	3807	-0-	-1339	-0-	3807	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
05	5766	X	70	-0-	-5696	-0-	70	3			Y	-0-					1
06	5250	X	1063	-0-	-4187	-0-	1063	3			Y	-0-					1
07	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	3			Y	-0-					-0-
09	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	3			Y	-0-					-0-
*10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	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
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			Y	-0-					1
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			Y	-0-					1
07	2294	N	2268	-0-	-26	-0-	2268	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2356	N	2208	-0-	-148	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
09	2190	N	2179	-0-	-11	-0-	2179	3			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	2220	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
05	7688	X	6990	-0-	-698	-0-	6990	3			Y	-0-					1
06	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	3			Y	-0-					1
07	7223	X	6957	-0-	-266	-0-	6957	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	3			Y	-0-					-0-
09	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	3			Y	-0-					-0-
*10	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7307	3	2	9	Y	2	2	1			-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
05	4774 X	4746	-0-	-28	-0-	4746	3			Y	-0-					1
06	4620 X	4125	-0-	-495	-0-	4125	3			Y	-0-					1
07	4619 X	3636	-0-	-983	-0-	3636	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4712 X	3825	-0-	-887	-0-	3825	3			Y	-0-					-0-
09	4560 X	3907	-0-	-653	-0-	3907	3			Y	-0-					-0-
10	4712 X	3567	-0-	-1145	-0-	3567	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

05	2046 N	1905	-0-	-141	-0-	1905	3			Y	-0-					1
06	1920 N	1842	-0-	-78	-0-	1842	3			Y	-0-					1
07	1984 N	1968	-0-	-16	-0-	1968	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
09	1830 N	1694	-0-	-136	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
10	1891 N	1866	-0-	-25	-0-	1866	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	3000 N	3164	-0-	164	164	3164	3			Y	-0-					-0-
07	1364 N	250	-0-	-1114	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
08	1116 N	11	-0-	-1105	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			Y	-0-					-0-
*10	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

05	4960 X	4834	-0-	-126	-0-	4834	3			N	-0-					1
06	4800 X	4549	-0-	-251	-0-	4549	3			N	-0-					1
07	4960 X	4706	-0-	-254	-0-	4706	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4836 X	4716	-0-	-120	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
09	4680 X	4401	-0-	-279	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
10	4836 X	4551	-0-	-285	-0-	4551	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

05	7812 X	7367	-0-	-445	-0-	7366	3	1	9	Y	1	1	1			59
06	7560 X	6073	-0-	-1487	-0-	6073	3			Y	-0-					59
07	7812 X	6664	-0-	-1148	-0-	6664	3			Y	-0-	1	5			58
08	7316 X	6374	-0-	-942	-0-	6374	3			Y	-0-					58
09	7080 X	6486	-0-	-594	-0-	6486	3			Y	-0-					58
10	7316 X	6912	-0-	-404	-0-	6910	3	2	9	Y	2	2	1			58

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

05	4061 X	3917	-0-	-144	-0-	3917	3			Y	-0-					1
06	3990 X	3622	-0-	-368	-0-	3622	3			Y	-0-					1
07	4123 X	3709	-0-	-414	-0-	3709	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3906 X	3525	-0-	-381	-0-	3525	3			Y	-0-					-0-
09	3780 X	3768	-0-	-12	-0-	3768	3			Y	-0-					-0-
10	3906 X	3790	-0-	-116	-0-	3790	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

05	2604 X	1309	-0-	-1295	-0-	1309	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1650 X	832	-0-	-818	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
07	1643 X	1583	-0-	-60	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-
08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
*10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	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
05	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	3			Y	-0-					1
06	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			Y	-0-					1
07	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4743 X	4062	-0-	-681	-0-	4062	3			Y	-0-					-0-
09	4590 X	3804	-0-	-786	-0-	3804	3			Y	-0-					-0-
10	4743 X	3552	-0-	-1191	-0-	3552	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

05	5239 X	4966	-0-	-273	-0-	4966	3			Y	-0-					18
06	5040 X	4715	-0-	-325	-0-	4715	3			Y	-0-					18
07	5208 X	4781	-0-	-427	-0-	4781	3			Y	-0-	1	5			17
08	4929 X	4684	-0-	-245	-0-	4684	3			Y	-0-					17
09	4770 X	4397	-0-	-373	-0-	4397	3			Y	-0-					17
10	4929 X	4823	-0-	-106	-0-	4822	3	1	9	Y	1	1	1			17

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

05	4216 X	4097	-0-	-119	-0-	4097	3			Y	-0-					1
06	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			Y	-0-					1
07	4216 X	4179	-0-	-37	-0-	4179	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4092 X	3354	-0-	-738	-0-	3354	3			Y	-0-					-0-
09	3960 X	3107	-0-	-853	-0-	3107	3			Y	-0-					-0-
10	4092 X	3900	-0-	-192	-0-	3900	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

05	6541 X	3505	-0-	-3036	-0-	3505	3			Y	-0-					1
06	5760 X	3815	-0-	-1945	-0-	3815	3			Y	-0-					1
07	5952 X	5215	-0-	-737	-0-	5215	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	3			Y	-0-					-0-
09	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			Y	-0-					-0-
*10	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5897	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

05	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	3			Y	-0-					19
06	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	3			Y	-0-					19
07	4991 X	4677	-0-	-314	-0-	4677	3			Y	-0-	1	5			18
08	5983 X	4358	-0-	-1625	-0-	4358	3			Y	-0-					18
09	5400 X	3965	-0-	-1435	-0-	3965	3			Y	-0-					18
10	5518 X	3577	-0-	-1941	-0-	3577	3			Y	-0-					18

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

05	5766 X	5475	-0-	-291	-0-	5475	3			Y	-0-					16
06	5580 X	5291	-0-	-289	-0-	5291	3			Y	-0-					16
07	5766 X	5469	-0-	-297	-0-	5469	3			Y	-0-	1	5			15
08	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	3			Y	-0-					15
09	5280 X	2705	-0-	-2575	-0-	2705	3			Y	-0-					15
10	5456 X	3531	-0-	-1925	-0-	3531	3			Y	-0-					15

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

05	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2860	3	1	9	Y	1					1
06	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			Y	-0-					1
07	3096 N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3100 N	3189	-0-	89	89	3189	3			Y	-0-					-0-
09	3000 N	3403	-0-	403	492	3403	3			Y	-0-					-0-
*10	3100 N	5255	-0-	2155	2647	5254	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
05	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			Y	-0-					68
06	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			Y	-0-					68
07	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			Y	-0-	1	5			67
08	4216 X	3383	-0-	-833	-0-	3383	3			Y	-0-					67
09	4080 X	3276	-0-	-804	-0-	3276	3			Y	-0-					67
10	4216 X	3193	-0-	-1023	-0-	3193	3			Y	-0-					67

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1530 N	1332	-0-	-198	-0-	1332	3			Y	-0-					-0-
07	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
08	1426 N	788	-0-	-638	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
10	1426 N	100	-0-	-1326	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142

05	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	8824	3	1	9	Y	1	1	1			24
06	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	3			Y	-0-					24
07	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	3			Y	-0-	1	5			23
08	8804 X	6958	-0-	-1846	-0-	6958	3			Y	-0-					23
09	8520 X	6678	-0-	-1842	-0-	6678	3			Y	-0-					23
10	8804 X	6376	-0-	-2428	-0-	6375	3	1	9	Y	1	1	1			23

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

05	3100 N	3082	-0-	-18	924	3082	3			Y	-0-					1
06	3782 X	2858	-0-	-924	-0-	2858	3			Y	-0-					1
07	2542 X	2455	-0-	-87	-0-	2455	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			Y	-0-					-0-
09	2970 X	2495	-0-	-475	-0-	2495	3			Y	-0-					-0-
10	3069 X	2559	-0-	-510	-0-	2559	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

05	4185 X	3162	-0-	-1023	-0-	3162	3			Y	-0-					1
06	4050 X	3028	-0-	-1022	-0-	3028	3			Y	-0-					1
07	4185 X	3268	-0-	-917	-0-	3268	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			Y	-0-					-0-
09	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-					-0-
10	3255 X	3195	-0-	-60	-0-	3195	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

05	4464 X	4132	-0-	-332	-0-	4132	3			Y	-0-					1
06	4320 X	3888	-0-	-432	-0-	3888	3			Y	-0-					1
07	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3			Y	-0-					-0-
09	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			Y	-0-					-0-
*10	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

05	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3			Y	-0-					1
06	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			Y	-0-					1
07	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			Y	-0-					-0-
09	4200 X	4070	-0-	-130	-0-	4070	3			Y	-0-					-0-
10	4340 X	4205	-0-	-135	-0-	4205	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
05	9827	X	1527	-0-	-8300	-0-	1527	3			N	-0-	1	5			-0-
06	9360	X	1240	-0-	-8120	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
07	9672	X	2576	-0-	-7096	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
08	9672	X	2699	-0-	-6973	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
09	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	3			N	-0-					-0-
*10	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	9122	3	2	9	N	2	2	1			-0-

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

05	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	3			Y	-0-					1
06	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	3			Y	-0-					1
07	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	7068	X	6357	-0-	-711	-0-	6357	3			Y	-0-					-0-
09	6840	X	5943	-0-	-897	-0-	5943	3			Y	-0-					-0-
10	7068	X	6260	-0-	-808	-0-	6259	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

05	806	N	39	-0-	-767	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
*10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

05	7409	X	7188	-0-	-221	-0-	7187	3	1	9	N	1	1	1			1
06	7170	X	6933	-0-	-237	-0-	6933	3			N	-0-					1
07	7409	X	7219	-0-	-190	-0-	7219	3			N	-0-	1	5			-0-
08	7409	X	7124	-0-	-285	-0-	7124	3			N	-0-					-0-
09	7050	X	6666	-0-	-384	-0-	6666	3			N	-0-					-0-
10	7223	X	6833	-0-	-390	-0-	6832	3	1	9	N	1	1	1			-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

05	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3			N	-0-					1
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			N	-0-					1
07	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4402	X	4400	-0-	-2	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	4163	-0-	-97	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4292	-0-	-110	-0-	4292	3			N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

05	5890	X	4302	-0-	-1588	-0-	4302	3			Y	-0-					1
06	5700	X	4625	-0-	-1075	-0-	4625	3			Y	-0-					1
07	5890	X	4962	-0-	-928	-0-	4962	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3			Y	-0-					-0-
09	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3			Y	-0-					-0-
*10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4950	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

05	3627	X	3611	-0-	-16	-0-	3611	3			Y	-0-					1
06	3510	X	2904	-0-	-606	-0-	2904	3			Y	-0-					1
07	3627	X	3211	-0-	-416	-0-	3211	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3596	X	3118	-0-	-478	-0-	3118	3			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3313	-0-	-167	-0-	3313	3			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3537	-0-	-59	-0-	3537	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
05	7130	X	6546	-0-	-584	-0-	6546	3			Y	-0-					1
06	6900	X	6284	-0-	-616	-0-	6284	3			Y	-0-					1
07	6975	X	6517	-0-	-458	-0-	6517	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6541	X	6359	-0-	-182	-0-	6359	3			Y	-0-					-0-
09	6330	X	6022	-0-	-308	-0-	6022	3			Y	-0-					-0-
10	6541	X	6313	-0-	-228	-0-	6312	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

05	5518	X	5161	-0-	-357	-0-	5161	3			N	-0-					1
06	5070	X	3569	-0-	-1501	-0-	3569	3			N	-0-					1
07	5456	X	5138	-0-	-318	-0-	5138	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5456	X	4218	-0-	-1238	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	4077	-0-	-1203	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4040	-0-	-1106	-0-	4040	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

05	29599	X	6069	-0-	-23530	-0-	6069	3			N	-0-					1
06	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					1
07	4216	X	395	-0-	-3821	-0-	395	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4216	X	172	-0-	-4044	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	166	-0-	-3914	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	423	-0-	-3793	-0-	423	3			N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

05	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	1663	3			Y	-0-					61
06	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	1651	3			Y	-0-					61
07	1798	N	1525	-0-	-273	-0-	1525	3			Y	-0-	1	5			60
08	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	1583	3			Y	-0-					60
09	1620	N	1462	-0-	-158	-0-	1462	3			Y	-0-					60
10	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	1349	3			Y	-0-					60

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

05	1767	N	1402	-0-	-365	-0-	1402	3			N	-0-					1
06	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	1472	3			N	-0-					1
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1192	-0-	-278	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1112	-0-	-407	-0-	1112	3			N	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

05	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9047	3	1	9	N	1	1	1			1
06	8580	X	8495	-0-	-85	-0-	8495	3			N	-0-					1
07	8866	X	8785	-0-	-81	-0-	8785	3			N	-0-	1	5			-0-
08	9021	X	8469	-0-	-552	-0-	8469	3			N	-0-					-0-
09	8730	X	7983	-0-	-747	-0-	7983	3			N	-0-					-0-
10	9021	X	8428	-0-	-593	-0-	8426	3	2	9	N	2	2	1			-0-

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680

05	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	3			N	-0-					1
06	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	3			N	-0-					1
07	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			N	-0-					-0-
09	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
*10	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4945	3	1	9	N	1	1	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
05	5022	X	4451	-0-	-571	-0-	4451	3			Y	-0-					21
06	4770	X	4642	-0-	-128	-0-	4642	3			Y	-0-					21
07	4929	X	2886	-0-	-2043	-0-	2886	3			Y	-0-	1	5			20
08	4433	X	4160	-0-	-273	-0-	4160	3			Y	-0-					20
09	4290	X	4052	-0-	-238	-0-	4052	3			Y	-0-					20
10	4433	X	4302	-0-	-131	-0-	4302	3			Y	-0-					20

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-	1	5			8
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			Y	-0-					8
07	1240	N	933	-0-	-307	-0-	933	3			Y	-0-					8
08	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	3			Y	-0-					8
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					8
10	930	N	487	-0-	-443	-0-	487	3			Y	-0-					8

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3			Y	-0-					1
06	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3			Y	-0-					1
07	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	3			Y	-0-					-0-
09	4830	X	4413	-0-	-417	-0-	4413	3			Y	-0-					-0-
10	4991	X	4784	-0-	-207	-0-	4784	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	10815	3	2	9	N	2	2	1			1
06	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8541	3			N	-0-					1
07	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	3			N	-0-					-0-
09	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
*10	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	441	-0-	-3341	-0-	441	3			Y	-0-	1	5			62
06	3660	X	2445	-0-	-1215	-0-	2445	3			Y	-0-					62
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			Y	-0-					62
08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			Y	-0-					62
09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			Y	-0-					62
*10	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			Y	-0-					62

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			Y	-0-					1
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			Y	-0-					1
07	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-
09	2430	X	1526	-0-	-904	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
*10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			Y	-0-					-0-

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			N	-0-					1
06	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	3			N	-0-					1
07	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	3			N	-0-					-0-
09	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
*10	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5167	3	1	9	N	1	1	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
05	3100 X	3037	-0-	-63	-0-	3037	3			Y	-0-					1
06	3000 X	2885	-0-	-115	-0-	2885	3			Y	-0-					1
07	3100 X	2927	-0-	-173	-0-	2927	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3038 N	2306	-0-	-732	-0-	2306	3			Y	-0-					-0-
09	2880 N	2698	-0-	-182	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-
*10	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

05	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7606	3	1	9	N	1	1	1			1
06	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	3			N	-0-					1
07	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	3			N	-0-	1	5			-0-
08	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	3			N	-0-					-0-
09	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
*10	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	6963	3	1	9	N	1	1	1			-0-

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			Y	-0-					1
06	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			Y	-0-					1
07	2387 N	2348	-0-	-39	-0-	2348	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2356 N	2037	-0-	-319	-0-	2037	3			Y	-0-					-0-
09	2250 N	2042	-0-	-208	-0-	2042	3			Y	-0-					-0-
10	2356 N	2283	-0-	-73	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

05	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			Y	-0-					1
06	3360 X	2821	-0-	-539	-0-	2821	3			Y	-0-					1
07	3472 X	3443	-0-	-29	-0-	3443	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			Y	-0-					-0-
09	3480 X	2626	-0-	-854	-0-	2626	3			Y	-0-					-0-
*10	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			Y	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

05	4867 X	4387	-0-	-480	-0-	4387	3			N	-0-					1
06	4710 X	4395	-0-	-315	-0-	4395	3			N	-0-					1
07	4619 X	2691	-0-	-1928	-0-	2691	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
09	4410 X	3077	-0-	-1333	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
10	4557 X	3082	-0-	-1475	-0-	3082	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

05	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			Y	-0-					1
06	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3			Y	-0-					1
07	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5704 X	5618	-0-	-86	-0-	5618	3			Y	-0-					-0-
09	5520 X	5321	-0-	-199	-0-	5321	3			Y	-0-					-0-
10	5704 X	5621	-0-	-83	-0-	5620	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

05	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			Y	-0-					1
06	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			Y	-0-					1
07	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3875 X	2930	-0-	-945	-0-	2930	3			Y	-0-					-0-
09	3750 X	3372	-0-	-378	-0-	3372	3			Y	-0-					-0-
*10	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	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
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1780	3	1	9	Y	1					1
06	1860 N	1624	-0-	-236	-0-	1624	3			Y	-0-					1
07	1953 N	1847	-0-	-106	-0-	1847	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			Y	-0-					-0-
*10	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 12955

05	12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	12691	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	11430 X	10779	-0-	-651	-0-	10779	3			Y	-0-					1
07	14818 X	9980	-0-	-4838	-0-	9980	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	12648 X	9365	-0-	-3283	-0-	9365	3			Y	-0-					-0-
09	12240 X	7563	-0-	-4677	-0-	7563	3			Y	-0-					-0-
10	12648 X	6804	-0-	-5844	-0-	6803	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

05	3844 X	3372	-0-	-472	-0-	3372	3			Y	-0-					1
06	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			Y	-0-					1
07	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	3			Y	-0-					-0-
09	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			Y	-0-					-0-
*10	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

05	3162 X	3067	-0-	-95	-0-	3067	3			Y	-0-					1
06	3060 X	2408	-0-	-652	-0-	2408	3			Y	-0-					1
07	3162 X	2789	-0-	-373	-0-	2789	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3038 X	2852	-0-	-186	-0-	2852	3			Y	-0-					-0-
09	2940 X	2566	-0-	-374	-0-	2566	3			Y	-0-					-0-
10	3038 X	2762	-0-	-276	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162

05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1950 N	1430	-0-	-520	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
07	1395 N	1259	-0-	-136	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
08	1581 N	1035	-0-	-546	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
09	1440 N	1077	-0-	-363	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
10	1271 N	281	-0-	-990	-0-	281	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

05	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	3			Y	-0-					1
06	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	3			Y	-0-					1
07	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6882 X	5890	-0-	-992	-0-	5890	3			Y	-0-					-0-
09	6660 X	4964	-0-	-1696	-0-	4964	3			Y	-0-					-0-
10	6882 X	5526	-0-	-1356	-0-	5525	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

05	2697 N	2519	-0-	-178	-0-	2519	3			Y	-0-					25
06	2460 N	2378	-0-	-82	-0-	2378	3			Y	-0-					25
07	2790 N	2539	-0-	-251	-0-	2539	3			Y	-0-	1	5			24
08	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			Y	-0-					24
09	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			Y	-0-					24
*10	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	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
05	3627 X	3555	-0-	-72	-0-	3555 3		Y	-0-			1
06	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514 3		Y	-0-			1
07	3627 X	3552	-0-	-75	-0-	3552 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628 3		Y	-0-			-0-
09	3450 X	3304	-0-	-146	-0-	3304 3		Y	-0-			-0-
*10	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679 3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

05	3689 X	3391	-0-	-298	-0-	3391 3		Y	-0-			1
06	3600 X	2120	-0-	-1480	-0-	2120 3		Y	-0-			1
07	3720 X	1650	-0-	-2070	-0-	1650 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3348 X	1474	-0-	-1874	-0-	1474 3		Y	-0-			-0-
09	3240 X	2054	-0-	-1186	-0-	2054 3		Y	-0-			-0-
10	3348 X	2703	-0-	-645	-0-	2703 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

05	341 N	289	-0-	-52	-0-	289 3		Y	-0-			-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		Y	-0-			-0-
07	558 N	376	-0-	-182	-0-	376 3		Y	-0-			-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		Y	-0-			-0-
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		Y	-0-			-0-
*10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

05	9114 X	8694	-0-	-420	-0-	8693 3	1 9	Y	1	1 1		1
06	8820 X	8187	-0-	-633	-0-	8187 3		Y	-0-			1
07	8649 X	8338	-0-	-311	-0-	8338 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	8618 X	7974	-0-	-644	-0-	7974 3		Y	-0-			-0-
09	8340 X	7561	-0-	-779	-0-	7561 3		Y	-0-			-0-
10	8618 X	8178	-0-	-440	-0-	8176 3	2 9	Y	2	2 1		-0-

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

05	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912 3		Y	-0-			1
06	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838 3		Y	-0-			1
07	5022 X	4956	-0-	-66	-0-	4956 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976 3		Y	-0-			-0-
09	4770 X	4206	-0-	-564	-0-	4206 3		Y	-0-			-0-
10	4929 X	4628	-0-	-301	-0-	4628 3		Y	-0-			-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

05	527 N	105	-0-	-422	-0-	105 3		N	-0-			-0-
06	570 N	91	-0-	-479	-0-	91 3		N	-0-			-0-
07	310 N	83	-0-	-227	-0-	83 3		N	-0-			-0-
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-			-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-			-0-
*10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		N	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

05	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233 3		Y	-0-			1
06	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604 3		Y	-0-			1
07	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	5208 X	5169	-0-	-39	-0-	5169 3		Y	-0-			-0-
09	5040 X	4120	-0-	-920	-0-	4120 3		Y	-0-			-0-
10	5208 X	4376	-0-	-832	-0-	4376 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
05	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	9792	3	1	9	N	1	1	1			1
06	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	9189	3			N	-0-					1
07	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	3			N	-0-	1	5			-0-
08	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	3			N	-0-					-0-
09	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	3			N	-0-					-0-
*10	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9147	3	2	9	N	2	2	1			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	1017	-0-	-2207	-0-	1017	3			Y	-0-	1	5			13
06	3120	X	1140	-0-	-1980	-0-	1140	3			Y	-0-					13
07	3007	X	2170	-0-	-837	-0-	2170	3			Y	-0-					13
08	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			Y	-0-					13
09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			Y	-0-					13
*10	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	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
05	3751	X	3350	-0-	-401	-0-	3350	3			Y	-0-					1
06	3630	X	3298	-0-	-332	-0-	3298	3			Y	-0-					1
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			Y	-0-					-0-
09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			Y	-0-					-0-
*10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	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
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3			Y	-0-					1
06	2850	X	2836	-0-	-14	-0-	2836	3			Y	-0-					1
07	3100	N	3304	-0-	204	204	3304	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3317	X	2704	-0-	-613	-0-	2704	3			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2588	-0-	-622	-0-	2588	3			Y	-0-					-0-
10	3317	X	2523	-0-	-794	-0-	2523	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
05	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9361	3	1	9	N	1	1	1			1
06	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	3			N	-0-					1
07	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	3			N	-0-	1	5			-0-
08	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	3			N	-0-					-0-
09	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	3			N	-0-					-0-
*10	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8828	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	8300	-0-	-504	-0-	8299	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	8490	X	7919	-0-	-571	-0-	7919	3			Y	-0-					1
07	8525	X	8415	-0-	-110	-0-	8415	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	3			Y	-0-					-0-
09	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	3			Y	-0-					-0-
*10	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8865	3	2	9	Y	2	2	1			-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
05	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			Y	-0-					1
06	2790	N	2536	-0-	-254	-0-	2536	3			Y	-0-					1
07	2728	N	2698	-0-	-30	-0-	2698	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2883	N	2554	-0-	-329	-0-	2554	3			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2297	-0-	-253	-0-	2297	3			Y	-0-					-0-
10	2697	N	1051	-0-	-1646	-0-	1051	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
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
09	870	N	815	-0-	-55	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
*10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3649	-0-	-40	-0-	3649	3			Y	-0-					1
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			Y	-0-					1
07	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	3674	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			Y	-0-					-0-
09	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			Y	-0-					-0-
*10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			Y	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	N	2466	-0-	-107	-0-	2466	3			Y	-0-					16
06	2490	N	2358	-0-	-132	-0-	2358	3			Y	-0-					16
07	2542	N	2420	-0-	-122	-0-	2420	3			Y	-0-	1	5			15
08	2449	N	2345	-0-	-104	-0-	2345	3			Y	-0-					15
09	2370	N	2218	-0-	-152	-0-	2218	3			Y	-0-					15
*10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			Y	-0-					15

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 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
05	6076	X	5415	-0-	-661	-0-	5415	3			N	-0-					1
06	5880	X	4978	-0-	-902	-0-	4978	3			N	-0-					1
07	6076	X	5415	-0-	-661	-0-	5415	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5456	X	4971	-0-	-485	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	5013	-0-	-267	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	5257	-0-	-168	-0-	5256	3	1	9	N	1	1	1			-0-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11780	X	10387	-0-	-1393	-0-	10386	3	1	9	N	1	1	1			1
06	11250	X	9106	-0-	-2144	-0-	9106	3			N	-0-					1
07	11439	X	10496	-0-	-943	-0-	10496	3			N	-0-	1	5			-0-
08	11439	X	10038	-0-	-1401	-0-	10038	3			N	-0-					-0-
09	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	10521	3			N	-0-					-0-
*10	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	10959	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	7418	-0-	-1479	-0-	7417	3	1	9	N	1	1	1			1
06	8610	X	8182	-0-	-428	-0-	8182	3			N	-0-					1
07	8897	X	5566	-0-	-3331	-0-	5566	3			N	-0-	1	5			-0-
08	8711	X	8537	-0-	-174	-0-	8537	3			N	-0-					-0-
09	8190	X	7080	-0-	-1110	-0-	7080	3			N	-0-					-0-
10	8463	X	7376	-0-	-1087	-0-	7374	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	1	1	1			1
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-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
05	5239	X	3180	-0-	-2059	-0-	3180	3			N	-0-					1
06	4920	X	3567	-0-	-1353	-0-	3567	3			N	-0-					1
07	4681	X	4111	-0-	-570	-0-	4111	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4495	X	3611	-0-	-884	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3490	-0-	-620	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
*10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			N	-0-					-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15169	X	15169	-0-	-0-	-0-	15167	3	2	9	N	2	2	1			1
06	14370	X	14370	-0-	-0-	-0-	14370	3			N	-0-	1	1			-0-
07	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	14490	3			N	-0-					-0-
08	14546	X	14546	-0-	-0-	-0-	14545	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	13911	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*10	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	14162	3	3	9	N	3	3	1			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	12982	3	2	9	N	2	2	1			1
06	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	12357	3			N	-0-					1
07	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	12937	3			N	-0-	1	5			-0-
08	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	13165	3			N	-0-					-0-
09	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13353	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*10	14098	X	14098	-0-	-0-	-0-	14095	3	3	9	N	3	3	1			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	3639	-0-	-918	-0-	3639	3			Y	-0-					1
06	4410	X	3580	-0-	-830	-0-	3580	3			Y	-0-					1
07	4154	X	3653	-0-	-501	-0-	3653	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3627	X	1239	-0-	-2388	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
09	3510	X	2455	-0-	-1055	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-
*10	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			Y	-0-					-0-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	897	-0-	-8558	-0-	897	3			N	-0-	1	5			-0-
06	9150	X	291	-0-	-8859	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	207	-0-	-5931	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
*10	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5544	3	1	9	N	1	1	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					1
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					1
07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
09	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
*10	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	1159	-0-	-3026	-0-	1159	3			N	-0-	1	5			-0-
06	3090	X	1701	-0-	-1389	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
*10	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7545	3	2	9	N	2	2	1			-0-

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8469	3	1	9	N	1	1	1			1
06	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	3			N	-0-					1
07	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	3			N	-0-	1	5			-0-
08	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	9672	3			N	-0-					-0-
09	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	3			N	-0-					-0-
*10	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	9840	3	2	9	N	2	2	1			-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					1
06	2100	X	2005	-0-	-95	-0-	2005	3			N	-0-					1
07	2542	X	323	-0-	-2219	-0-	323	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2976	X	1639	-0-	-1337	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	559	-0-	-2321	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	1256	-0-	-1720	-0-	1256	3			N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	3			N	-0-					1
06	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	3			N	-0-					1
07	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	3			N	-0-					-0-
09	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
*10	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	840	N	416	-0-	-424	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	651	N	395	-0-	-256	-0-	395	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	10720	-0-	-750	-0-	10718	3	2	9	N	2	2	1			1
06	10860	X	10214	-0-	-646	-0-	10214	3			N	-0-					1
07	11222	X	10702	-0-	-520	-0-	10702	3			N	-0-	1	5			-0-
08	11036	X	10722	-0-	-314	-0-	10722	3			N	-0-					-0-
09	10650	X	9861	-0-	-789	-0-	9861	3			N	-0-					-0-
10	10726	X	10429	-0-	-297	-0-	10427	3	2	9	N	2	2	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
05	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	12241	3	2	9	N	2	2	1			1
06	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	3			N	-0-					1
07	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	11857	3			N	-0-	1	5			-0-
08	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	11357	3			N	-0-					-0-
09	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	3			N	-0-					-0-
*10	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10802	3	2	9	N	2	2	1			-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

05	3999	X	3164	-0-	-835	-0-	3164	3			N	-0-					1
06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-					1
07	4030	X	3674	-0-	-356	-0-	3674	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4030	X	597	-0-	-3433	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	3			N	-0-					-0-
*10	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7890	3	2	9	N	2	2	1			-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	3			N	-0-					1
06	4500	X	4190	-0-	-310	-0-	4190	3			N	-0-					1
07	4650	X	4248	-0-	-402	-0-	4248	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4650	X	4146	-0-	-504	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	1797	-0-	-2703	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	3026	-0-	-1624	-0-	3026	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-	1	5			-0-
06	750	N	604	-0-	-146	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09	600	N	504	-0-	-96	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	713	N	426	-0-	-287	-0-	426	3			N	-0-					-0-

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

05	10416	X	9621	-0-	-795	-0-	9620	3	1	9	N	1	1	1			1
06	10080	X	8769	-0-	-1311	-0-	8769	3			N	-0-					1
07	9548	X	8854	-0-	-694	-0-	8854	3			N	-0-	1	5			-0-
08	9610	X	8398	-0-	-1212	-0-	8398	3			N	-0-					-0-
09	9300	X	9232	-0-	-68	-0-	9232	3			N	-0-					-0-
10	9610	X	9155	-0-	-455	-0-	9153	3	2	9	N	2	2	1			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

05	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7479	3	1	9	N	1	1	1			1
06	8400	X	7097	-0-	-1303	-0-	7097	3			N	-0-					1
07	8680	X	7025	-0-	-1655	-0-	7025	3			N	-0-	1	5			-0-
08	8680	X	8664	-0-	-16	-0-	8664	3			N	-0-					-0-
09	8400	X	7028	-0-	-1372	-0-	7028	3			N	-0-					-0-
*10	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8100	3	2	9	N	2	2	1			-0-

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

05	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	3			N	-0-					1
06	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	3			N	-0-					1
07	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5859	X	5092	-0-	-767	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	5052	-0-	-618	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	4787	-0-	-1072	-0-	4787	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

05	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			Y	-0-					1
06	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3			Y	-0-					1
07	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			Y	-0-					1
08	5146 X	4685	-0-	-461	-0-	4685	3			Y	-0-	1	5			-0-
09	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			Y	-0-					-0-
*10	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5707	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

05	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	83	1	2756	2	N	-0-					-0-
06	2580 N	2488	-0-	-92	-0-	72	1	2416	2	N	-0-					-0-
07	2666 N	2575	-0-	-91	-0-	75	1	2500	2	N	-0-					-0-
08	2666 N	2657	-0-	-9	-0-	77	1	2580	2	N	-0-					-0-
09	2490 N	2253	-0-	-237	-0-	66	1	2187	2	N	-0-					-0-
*10	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	76	1	2546	2	N	-0-					-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
*10	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

05	2701 N	1953	-0-	-748	-0-	57	1	1896	2	N	-0-					-0-
06	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	48	1	1586	2	N	-0-					-0-
07	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	48	1	1596	2	N	-0-					-0-
08	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	42	1	1409	2	N	-0-					-0-
09	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	41	1	1363	2	N	-0-					-0-
*10	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	59	1	1953	2	N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

05	2759 X	1579	-0-	-1180	-0-	46	1	1533	2	N	-0-					-0-
06	2670 X	1858	-0-	-812	-0-	54	1	1804	2	N	-0-					-0-
07	2201 X	1791	-0-	-410	-0-	52	1	1739	2	N	-0-					-0-
08	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	68	1	2270	2	N	-0-					-0-
09	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	55	1	1831	2	N	-0-					-0-
*10	3100 N	3207	-0-	107	107	93	1	3114	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
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

05	1643	N	1072	-0-	-571	-0-	31	1	1041	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1218	-0-	-372	-0-	35	1	1183	2	N	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	24	1	811	2	N	-0-					-0-
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	48	1	1585	2	N	-0-					-0-
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	42	1	1404	2	N	-0-					-0-
*10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	28	1	926	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

*01	3100	N	15305	-0-	12205	12205	15246	2	59	9	N	54	200	7			54
*02	26225	X	14020	-0-	-12205	-0-	13952	2	68	9	N	62	111	1			5
*03	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10506	2	37	9	N	34					39
*04	19891	X	19891	-0-	-0-	-0-	19858	2	33	9	N	30					69
*05	19011	X	19011	-0-	-0-	-0-	18967	2	44	9	N	40	99	1			10
*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

PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	30467 X	30467	-0-	-0-	-0-	906	1	29561	2	N	-0-					-0-
06	31211 X	31211	-0-	-0-	-0-	662	1	30417	2	N	120					120
						132	9									
07	30618 X	30618	-0-	-0-	-0-	30588	2	30	9	N	27					147
08	30178 X	30178	-0-	-0-	-0-	30177	2	1	9	N	1					148
*09	29039 X	29039	-0-	-0-	-0-	28983	2	56	9	N	51					199
10	15872 X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					N	NO RPT					199

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
05	7130	X	4846	-0-	-2284	-0-	4729	2	117	9	N	106					204
06	6900	X	4553	-0-	-2347	-0-	3	1	4450	2	N	91	177	1			118
							100	9									
07	7130	X	4631	-0-	-2499	-0-	4524	2	107	9	N	97					215
08	4929	X	4577	-0-	-352	-0-	4474	2	103	9	N	94	189	1			120
09	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	1945	1	4313	2	N	99					219
							109	9									
10	4836	X	2201	-0-	-2635	-0-	2166	2	35	9	N	32	181	1			70

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

05	3100	N	3894	-0-	794	794	375	1	3435	2	N	76	91	1			75
							84	9									
06	3000	N	3787	-0-	787	1581	363	1	3326	2	N	89					164
							98	9									
07	3100	N	3816	-0-	716	2297	342	1	3397	2	N	70	174	1			60
							77	9									
08	5983	X	3686	-0-	-2297	-0-	344	1	3288	2	N	49	67	1			42
							54	9									
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	347	1	3123	2	N	54	64	1			32
							59	9									
10	2790	X	1726	-0-	-1064	-0-	207	1	1501	2	N	16					48
							18	9									

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

05	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	74	1	960	2	N	1					33
							1	9									
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	90	1	1171	2	N	10					43
							11	9									
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	82	1	1196	2	N	4					47
							4	9									
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	83	1	1158	2	N	1					48
							1	9									
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	85	1	1100	2	N	2					50
							2	9									
*10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	104	1	1274	2	N	-0-					50

ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	185	1	1388	2	N	33	60	1			35
							36	9									
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	200	1	1501	2	N	34	36	1			33
							37	9									
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	182	1	1533	2	N	25					58
							28	9									
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	183	1	1483	2	N	31					89
							34	9									
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	186	1	1409	2	N	34	78	1			45
							37	9									
*10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	194	1	1438	2	N	28					73
							31	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

05	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			N	-0-					76
06	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	2			N	-0-					76
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					76
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					76
09	810	N	748	-0-	-62	-0-	748	2			N	-0-					76
10	806	N	560	-0-	-246	-0-	560	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
05	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	435	1	5617	2	N	145	118	1			57
							160	9									
06	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	411	1	5302	2	N	123	150	1			30
							135	9									
07	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	412	1	6008	2	N	152	98	1			84
							167	9									
08	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	454	1	6342	2	N	157	173	1			68
							173	9									
09	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	441	1	5681	2	N	170	104	1			134
							187	9									
*10	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	500	1	6122	2	N	161	185	1			110
							177	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	56	1	727	2	N	-0-					29
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	58	1	753	2	N	-0-					29
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	53	1	769	2	N	-0-					29
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	53	1	744	2	N	-0-					29
09	810	N	762	-0-	-48	-0-	55	1	707	2	N	-0-					29
10	837	N	572	-0-	-265	-0-	43	1	529	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

05	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	62	1	2213	3	N	-0-					-0-
06	2250	X	1695	-0-	-555	-0-	60	1	1635	3	N	-0-					-0-
07	2418	X	1197	-0-	-1221	-0-	62	1	1135	3	N	-0-					-0-
08	2418	X	1937	-0-	-481	-0-	58	1	1879	3	N	-0-					-0-
09	2340	X	2075	-0-	-265	-0-	68	1	2007	3	N	-0-					-0-
10	2263	X	2163	-0-	-100	-0-	62	1	2101	3	N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

05	1829	N	1545	-0-	-284	-0-	62	1	1483	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	60	1	1650	3	N	-0-					-0-
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	62	1	1785	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1267	-0-	-283	-0-	58	1	1209	3	N	-0-					-0-
09	1710	N	1424	-0-	-286	-0-	68	1	1356	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	62	1	1753	3	N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 223384 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

05	5735	X	3872	-0-	-1863	-0-	124	1	3748	3	N	-0-					-0-
06	5310	X	3609	-0-	-1701	-0-	120	1	3489	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	3325	-0-	-1697	-0-	124	1	3201	3	N	-0-					-0-
08	4402	X	3535	-0-	-867	-0-	100	1	3435	3	N	-0-					-0-
09	4260	X	4098	-0-	-162	-0-	120	1	3978	3	N	-0-					-0-
10	3875	X	1820	-0-	-2055	-0-	124	1	1696	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
05	4402 X	3944	-0-	-458	-0-	124	1	3820	3	N	-0-			-0-
06	4140 X	3814	-0-	-326	-0-	120	1	3694	3	N	-0-			-0-
07	4154 X	3618	-0-	-536	-0-	124	1	3494	3	N	-0-			-0-
08	4154 X	3555	-0-	-599	-0-	124	1	3431	3	N	-0-			-0-
09	3840 X	2861	-0-	-979	-0-	120	1	2741	3	N	-0-			-0-
10	3937 X	3648	-0-	-289	-0-	124	1	3524	3	N	-0-			-0-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

05	3162 X	2801	-0-	-361	-0-	124	1	2677	3	N	-0-			-0-
06	3180 X	2315	-0-	-865	-0-	120	1	2195	3	N	-0-			-0-
07	3286 X	2870	-0-	-416	-0-	124	1	2746	3	N	-0-			-0-
08	3286 X	2524	-0-	-762	-0-	124	1	2400	3	N	-0-			-0-
09	2700 X	2563	-0-	-137	-0-	120	1	2443	3	N	-0-			-0-
10	2883 X	2879	-0-	-4	-0-	124	1	2755	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

05	2139 N	1187	-0-	-952	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
06	1950 N	1783	-0-	-167	-0-	1783	2			N	-0-			-0-
07	1922 N	1782	-0-	-140	-0-	1782	2			N	-0-			-0-
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-			-0-
09	1770 N	1752	-0-	-18	-0-	1752	2			N	-0-			-0-
*10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-			-0-

EUSTACE (SMACKOVER) 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
JONES, A. G., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070937 COMPL. DATE 04/06/1974 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC 522977
WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	3038	-0-	38	38	136	1	2902	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	3216	-0-	116	154	147	1	3069	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	3147	-0-	47	201	148	1	2999	2	Y	-0-			-0-
09	2713	2512	-0-	-201	-0-	115	1	2397	2	Y	-0-			-0-
*10	2375	2375	-0-	-0-	-0-	110	1	2265	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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	N	-0-			-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	N	-0-			-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	N	-0-			-0-
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	2	N	-0-			-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	N	-0-			-0-
*10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	49	1	1001	2	Y	-0-			6
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	41	1	870	2	Y	21			27
						23	9							
07	3100 N	3874	-0-	774	774	177	1	3689	2	Y	7			34
						8	9							
08	3094 N	2320	-0-	-774	-0-	109	1	2210	2	Y	1			35
						1	9							
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	73	1	1522	2	Y	1			36
						1	9							
*10	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	74	1	1534	2	Y	-0-			36

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	372	N	326	-0-	-46	-0-	15	1	311	2	N	-0-				-0-
06	480	N	259	-0-	-221	-0-	12	1	247	2	N	-0-				-0-
07	434	N	184	-0-	-250	-0-	9	1	175	2	N	-0-				-0-
08	341	N	184	-0-	-157	-0-	9	1	175	2	N	-0-				-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	N	-0-				-0-
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	N	-0-				-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

05	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	114	1	2395	2	N	-0-				-0-
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	114	1	2355	2	N	-0-				-0-
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	117	1	2414	2	N	-0-				-0-
08	2511	N	2503	-0-	-8	-0-	117	1	2386	2	N	-0-				-0-
09	2460	N	2424	-0-	-36	-0-	111	1	2313	2	N	-0-				-0-
10	2542	N	2482	-0-	-60	-0-	117	1	2365	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

05	1643	N	1086	-0-	-557	-0-	1086	2			N	-0-				-0-
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-				-0-
07	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	1716	2			N	-0-				-0-
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-				-0-
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-				-0-
*10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	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

05	9765	X	7440	-0-	-2325	-0-	612	1	6826	2	Y	2				10
							2	9								
06	9450	X	5744	-0-	-3706	-0-	523	1	5219	2	Y	2	7	1		5
							2	9								
07	7099	X	5833	-0-	-1266	-0-	536	1	5294	2	Y	3				8
							3	9								
08	6913	X	6096	-0-	-817	-0-	584	1	5508	2	Y	4				12
							4	9								
09	6690	X	2944	-0-	-3746	-0-	291	1	2653	2	Y	-0-				12
10	7440	X	2132	-0-	-5308	-0-	210	1	1922	2	Y	-0-				12

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

05	5642	X	599	-0-	-5043	-0-	14	1	585	2	Y	-0-	2	1		6
06	2970	X	1043	-0-	-1927	-0-	65	1	978	2	Y	-0-				6
07	2542	X	901	-0-	-1641	-0-	51	1	850	2	Y	-0-				6
08	2480	X	838	-0-	-1642	-0-	51	1	787	2	Y	-0-				6
09	2400	X	186	-0-	-2214	-0-	13	1	173	2	Y	-0-	1	1		5
10	1085	X	441	-0-	-644	-0-	21	1	420	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
05	4805	X	3084	-0-	-1721	-0-	254	1	2829	2	Y	1					5
							1	9									
06	4650	X	3038	-0-	-1612	-0-	277	1	2760	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
07	4805	X	2590	-0-	-2215	-0-	238	1	2351	2	Y	1					3
							1	9									
08	4123	X	2899	-0-	-1224	-0-	278	1	2619	2	Y	2					5
							2	9									
09	3840	X	2449	-0-	-1391	-0-	242	1	2207	2	Y	-0-					5
10	3131	X	2947	-0-	-184	-0-	290	1	2657	2	Y	-0-					5

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	164	1	1826	2	Y	1					4
							1	9									
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	167	1	1663	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	3100	N	3872	-0-	772	772	356	1	3514	2	Y	2					4
							2	9									
08	3100	N	3219	-0-	119	891	308	1	2909	2	Y	2					6
							2	9									
09	3000	N	2440	-0-	-560	331	241	1	2199	2	Y	-0-					6
*10	2695	X	2364	-0-	-331	-0-	232	1	2132	2	Y	-0-					6

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580

05	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	55	1	2267	2	Y	-0-					8
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	168	1	2535	2	Y	-0-					8
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	102	1	1701	2	Y	2					10
							2	9									
08	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	178	1	2762	2	Y	9					19
							10	9									
09	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	101	1	1370	2	Y	-0-					19
10	1581	N	1304	-0-	-277	-0-	63	1	1239	2	Y	2					21
							2	9									

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530

05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					2
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					2
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					2
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					2
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					2
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					2

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650

05	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	141	1	5866	2	Y	-0-	1	1			5
06	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	359	1	5411	2	Y	-0-					5
07	5704	X	4213	-0-	-1491	-0-	238	1	3975	2	Y	-0-					5
08	5704	X	4302	-0-	-1402	-0-	260	1	4042	2	Y	-0-					5
09	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	481	1	6543	2	Y	-0-	1	1			4
*10	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	278	1	5480	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
05	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	50	1	2054	2	Y	-0-					13
06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	160	1	2415	2	Y	-0-					13
07	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	133	1	2214	2	Y	2					15
							2	9									
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	130	1	2012	2	Y	6					21
							7	9									
09	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	75	1	1019	2	Y	-0-					21
*10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	66	1	1308	2	Y	2					23
							2	9									

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

05	9951	X	5231	-0-	-4720	-0-	123	1	5108	2	Y	-0-	2	1			7
06	9630	X	64	-0-	-9566	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					7
07	9951	X	5720	-0-	-4231	-0-	324	1	5396	2	Y	-0-					7
08	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	734	1	11389	2	Y	-0-					7
09	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	475	1	6466	2	Y	-0-	2	1			5
*10	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	551	1	10858	2	Y	-0-					5

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	70	1	2891	2	Y	-0-	1	1			2
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	189	1	2854	2	Y	-0-					2
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	172	1	2869	2	Y	-0-					2
08	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	151	1	2347	2	Y	-0-					2
09	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	171	1	2321	2	Y	-0-					2
*10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	147	1	2903	2	Y	-0-					2

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 14476

05	4588	X	4449	-0-	-139	-0-	105	1	4344	2	Y	-0-					11
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	283	1	4267	2	Y	-0-	10	1			1
07	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	332	1	5538	2	Y	-0-					1
08	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	404	1	6269	2	Y	-0-					1
09	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	390	1	5304	2	Y	-0-					1
10	5797	X	5529	-0-	-268	-0-	267	1	5262	2	Y	-0-					1

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

05	7223	X	6910	-0-	-313	-0-	163	1	6747	2	Y	-0-	1	1			3
06	6990	X	6250	-0-	-740	-0-	389	1	5861	2	Y	-0-					3
07	7223	X	6523	-0-	-700	-0-	369	1	6154	2	Y	-0-					3
08	7223	X	6593	-0-	-630	-0-	399	1	6194	2	Y	-0-					3
09	6990	X	6727	-0-	-263	-0-	460	1	6267	2	Y	-0-	1	1			2
*10	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	339	1	6675	2	Y	-0-					2

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

05	7068	X	6495	-0-	-573	-0-	534	1	5959	2	Y	2					9
							2	9									
06	6840	X	6268	-0-	-572	-0-	571	1	5695	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
07	7068	X	6804	-0-	-264	-0-	625	1	6176	2	Y	3					7
							3	9									
08	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	690	1	6507	2	Y	4					11
							4	9									
09	6270	X	6230	-0-	-40	-0-	615	1	5614	2	Y	1					12
							1	9									
*10	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	721	1	6612	2	Y	-0-					12

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	85	X	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	62	-0-	62	62	3	1	59	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	1689	-0-	-884	-0-	139	1	1549	2	Y	1					4
							1	9									
06	2490	X	1917	-0-	-573	-0-	175	1	1741	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	2573	X	1901	-0-	-672	-0-	175	1	1725	2	Y	1					3
							1	9									
08	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	138	1	1304	2	Y	1					4
							1	9									
09	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	137	1	1255	2	Y	-0-					4
10	1426	X	1316	-0-	-110	-0-	129	1	1187	2	Y	-0-					4

LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	5347	-0-	-2372	-0-	126	1	5221	2	Y	-0-					2
06	7350	X	4460	-0-	-2890	-0-	277	1	4183	2	Y	-0-					2
07	7161	X	4329	-0-	-2832	-0-	245	1	4084	2	Y	-0-					2
08	6510	X	5322	-0-	-1188	-0-	322	1	5000	2	Y	-0-					2
09	6300	X	5327	-0-	-973	-0-	365	1	4962	2	Y	-0-					2
*10	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	271	1	5338	2	Y	-0-					2

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	6148	-0-	-424	-0-	145	1	6003	2	Y	-0-	1	1			5
06	6360	X	5877	-0-	-483	-0-	366	1	5511	2	Y	-0-					5
07	6572	X	5315	-0-	-1257	-0-	301	1	5014	2	Y	-0-					5
08	6572	X	5435	-0-	-1137	-0-	329	1	5106	2	Y	-0-					5
09	6360	X	5377	-0-	-983	-0-	368	1	5009	2	Y	-0-	1	1			4
10	6138	X	5774	-0-	-364	-0-	279	1	5495	2	Y	-0-					4

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	1439	-0-	-1382	-0-	118	1	1321	2	Y	-0-					2
06	2730	X	1484	-0-	-1246	-0-	135	1	1349	2	Y	-0-	1	1			1
07	2046	X	1246	-0-	-800	-0-	114	1	1131	2	Y	1					2
							1	9									
08	2046	X	1760	-0-	-286	-0-	169	1	1590	2	Y	1					3
							1	9									
09	1980	X	1628	-0-	-352	-0-	161	1	1467	2	Y	-0-					3
*10	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	177	1	1620	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
05	3379	X	1280	-0-	-2099	-0-	105	1	1175	2	Y	-0-					3
06	2100	X	1832	-0-	-268	-0-	167	1	1664	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	157	1	1556	2	Y	1					3
							1	9									
08	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	185	1	1740	2	Y	1					4
							1	9									
09	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	214	1	1956	2	Y	-0-					4
*10	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	218	1	1996	2	Y	-0-					4

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	113	1	4668	2	Y	-0-	1	1			3
06	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	291	1	4394	2	Y	-0-					3
07	4464	X	657	-0-	-3807	-0-	37	1	620	2	Y	-0-					3
08	4464	X	170	-0-	-4294	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					3
09	4320	X	63	-0-	-4257	-0-	4	1	59	2	Y	-0-	1	1			2
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					2

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14490 - 14510

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	68	1	1343	2	Y	-0-					2

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

05	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	165	1	6834	2	Y	-0-	26	1			86
06	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	404	1	6086	2	Y	-0-					86
07	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	440	1	7329	2	Y	-0-					86
08	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	532	1	8256	2	Y	-0-					86
09	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	614	1	8351	2	Y	-0-	19	1			67
*10	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	604	1	11902	2	Y	-0-					67

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14786 - 14806

05	2542	X	1595	-0-	-947	-0-	38	1	1557	2	Y	-0-					2
06	2460	X	1399	-0-	-1061	-0-	87	1	1312	2	Y	-0-					2
07	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	149	1	2485	2	Y	-0-					2
08	2790	X	1471	-0-	-1319	-0-	89	1	1382	2	Y	-0-					2
09	2700	X	2232	-0-	-468	-0-	153	1	2079	2	Y	-0-					2
10	2635	X	1598	-0-	-1037	-0-	77	1	1521	2	Y	-0-					2

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

05	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	593	1	6619	2	Y	2					8
							2	9									
06	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	564	1	5622	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
07	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	720	1	7115	2	Y	4					8
							4	9									
08	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	782	1	7372	2	Y	5					13
							6	9									
09	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	571	1	5215	2	Y	1					14
							1	9									
*10	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	552	1	5062	2	Y	-0-					14

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
05	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	211	1	8747	2	Y	-0-					20
06	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	597	1	9010	2	Y	-0-	18	1			2
07	8277	X	7983	-0-	-294	-0-	452	1	7531	2	Y	-0-					2
08	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	521	1	8082	2	Y	-0-					2
09	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	600	1	8164	2	Y	-0-					2
10	8277	X	8273	-0-	-4	-0-	399	1	7874	2	Y	-0-					2

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	85	1	947	2	Y	-0-					8
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	100	1	995	2	Y	-0-					8
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	103	1	1017	2	Y	-0-					8
08	1829	N	1118	-0-	-711	-0-	106	1	1001	2	Y	10					18
							11	9									
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	134	1	1229	2	Y	4					22
							4	9									
*10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	154	1	1412	2	Y	3					23
							3	9									

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-	1	1			4
06	5520	X	37	-0-	-5483	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					4
07	5704	X	148	-0-	-5556	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					4
08	1054	X	105	-0-	-949	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					4
09	270	X	70	-0-	-200	-0-	5	1	65	2	Y	-0-	1	1			3
10	155	X	108	-0-	-47	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					3

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	2884	-0-	-1859	-0-	68	1	2816	2	Y	-0-	1	1			2
06	4590	X	2489	-0-	-2101	-0-	155	1	2334	2	Y	-0-					2
07	4743	X	2493	-0-	-2250	-0-	141	1	2352	2	Y	-0-					2
08	4464	X	3338	-0-	-1126	-0-	202	1	3136	2	Y	-0-					2
09	3990	X	2952	-0-	-1038	-0-	202	1	2750	2	Y	-0-					2
10	2883	X	2787	-0-	-96	-0-	135	1	2652	2	Y	-0-					2

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	1133	-0-	-2990	-0-	27	1	1106	2	Y	-0-					10
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-	9	1			1
07	3968	X	445	-0-	-3523	-0-	25	1	420	2	Y	-0-					1
08	3441	X	478	-0-	-2963	-0-	29	1	449	2	Y	-0-					1
09	1110	X	106	-0-	-1004	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					1
10	1147	X	61	-0-	-1086	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					1

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	4588	-0-	-1705	-0-	107	1	4448	2	Y	30					51
							33	9									
06	6090	X	253	-0-	-5837	-0-	11	1	170	2	Y	65	46	1			70
							72	9									
07	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	512	1	8532	2	Y	53					123
							58	9									
08	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	478	1	7419	2	Y	27					150
							30	9									
09	6120	X	566	-0-	-5554	-0-	34	1	469	2	Y	57					207
							63	9									
10	9114	X	7576	-0-	-1538	-0-	364	1	7180	2	Y	29					236
							32	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
05	6293	X	5341	-0-	-952	-0-	5341	2			N	-0-					121
06	6090	X	4242	-0-	-1848	-0-	4242	2			N	-0-					121
07	6293	X	4264	-0-	-2029	-0-	4264	2			N	-0-					121
08	5580	X	4800	-0-	-780	-0-	4800	2			N	-0-					121
09	5400	X	4811	-0-	-589	-0-	4811	2			N	-0-					121
10	5332	X	3324	-0-	-2008	-0-	3324	2			N	-0-					121

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	150	1	1671	2	Y	1					2
							1	9									
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	123	1	1231	2	Y	-0-	1	1			1
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	144	1	1419	2	Y	1					2
							1	9									
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	126	1	1187	2	Y	1					3
							1	9									
09	1260	N	1062	-0-	-198	-0-	105	1	957	2	Y	-0-					3
*10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	156	1	1435	2	Y	-0-					3

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

05	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	112	1	4627	2	Y	-0-					2
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	270	1	4073	2	Y	-0-					2
07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	208	1	3462	2	Y	-0-					2
08	3348	X	3315	-0-	-33	-0-	201	1	3114	2	Y	-0-					2
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	233	1	3169	2	Y	-0-					2
10	3348	X	1118	-0-	-2230	-0-	54	1	1064	2	Y	-0-					2

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

05	1426	N	965	-0-	-461	-0-	79	1	886	2	Y	-0-					16
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	109	1	1089	2	Y	-0-					16
07	1612	N	988	-0-	-624	-0-	91	1	897	2	Y	-0-					16
08	2170	N	770	-0-	-1400	-0-	73	1	689	2	Y	7					23
							8	9									
09	1200	N	346	-0-	-854	-0-	34	1	312	2	Y	-0-					23
10	992	N	584	-0-	-408	-0-	57	1	527	2	Y	-0-					23

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

05	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	562	1	6264	2	Y	2					8
							2	9									
06	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	563	1	5611	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
07	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	546	1	5391	2	Y	3					7
							3	9									
08	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	542	1	5116	2	Y	3					10
							3	9									
09	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	793	1	7237	2	Y	1					11
							1	9									
*10	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	895	1	8214	2	Y	1					12
							1	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
05	1333	X	569	-0-	-764	-0-	47	1	522	2	Y	-0-					1
06	1050	N	612	-0-	-438	-0-	56	1	556	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	85	1	836	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	95	1	896	2	Y	1					1
							1	9									
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	95	1	871	2	Y	-0-					1
*10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	127	1	1162	2	Y	-0-					1

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	173	1	7179	2	Y	-0-					41
06	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	479	1	7221	2	Y	-0-					41
07	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	379	1	6319	2	Y	6					47
							7	9									
08	6944	X	6270	-0-	-674	-0-	378	1	5872	2	Y	18					65
							20	9									
09	6720	X	4006	-0-	-2714	-0-	274	1	3732	2	Y	-0-					65
10	6944	X	2695	-0-	-4249	-0-	130	1	2562	2	Y	3					68
							3	9									

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2558	-0-	-511	-0-	60	1	2498	2	Y	-0-					12
06	2970	X	2350	-0-	-620	-0-	146	1	2204	2	Y	-0-	11	1			1
07	3162	X	2948	-0-	-214	-0-	167	1	2781	2	Y	-0-					1
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	195	1	3026	2	Y	-0-					1
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	210	1	2854	2	Y	-0-					1
10	2945	X	2127	-0-	-818	-0-	103	1	2024	2	Y	-0-					1

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	118	1	1314	2	Y	-0-					19
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	123	1	1226	2	Y	-0-					19
07	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	116	1	1144	2	Y	-0-					19
08	2852	X	1382	-0-	-1470	-0-	131	1	1237	2	Y	13					32
							14	9									
09	2760	X	1476	-0-	-1284	-0-	145	1	1330	2	Y	1					33
							1	9									
*10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	161	1	1473	2	Y	1					34
							1	9									

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	107	1	4420	2	N	21	185	1			77
							23	9									
06	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	268	1	4045	2	N	33					110
							36	9									
07	4464	X	4228	-0-	-236	-0-	236	1	3937	2	N	50					160
							55	9									
08	4557	X	3997	-0-	-560	-0-	241	1	3742	2	N	13					173
							14	9									
09	4410	X	3605	-0-	-805	-0-	245	1	3338	2	N	20					193
							22	9									
10	4557	X	4190	-0-	-367	-0-	202	1	3977	2	N	10					203
							11	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
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	367	1	4091	2	Y	1					8
							1	9									
06	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	363	1	3618	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	382	1	3774	2	Y	2					5
							2	9									
08	4123	X	3095	-0-	-1028	-0-	296	1	2797	2	Y	2					7
							2	9									
09	3990	X	3042	-0-	-948	-0-	300	1	2742	2	Y	-0-					7
10	4464	X	3348	-0-	-1116	-0-	329	1	3019	2	Y	-0-					7

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	160	1	6637	2	Y	40	103	1			477
							44	9									
06	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	384	1	5789	2	Y	82					559
							90	9									
07	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	350	1	5839	2	Y	32					591
							35	9									
08	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	300	1	4661	2	Y	48					639
							53	9									
09	4440	X	3394	-0-	-1046	-0-	229	1	3123	2	Y	38	119	1			558
							42	9									
10	4588	X	2136	-0-	-2452	-0-	100	1	1975	2	Y	55					613
							61	9									

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	1729	-0-	-5928	-0-	142	1	1586	2	Y	1					7
							1	9									
06	4140	X	1976	-0-	-2164	-0-	180	1	1795	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	3627	X	2845	-0-	-782	-0-	261	1	2583	2	Y	1					4
							1	9									
08	2976	X	1877	-0-	-1099	-0-	180	1	1696	2	Y	1					5
							1	9									
09	2880	X	1125	-0-	-1755	-0-	111	1	1014	2	Y	-0-					5
*10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	387	1	3554	2	Y	-0-					5

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	850	1	9480	2	Y	3					11
							3	9									
06	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	759	1	7565	2	Y	2	8	1			5
							2	9									
07	8029	X	6656	-0-	-1373	-0-	611	1	6042	2	Y	3					8
							3	9									
08	8029	X	5491	-0-	-2538	-0-	526	1	4962	2	Y	3					11
							3	9									
09	7770	X	5755	-0-	-2015	-0-	568	1	5186	2	Y	1					12
							1	9									
10	8029	X	1763	-0-	-6266	-0-	173	1	1590	2	Y	-0-					12

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	163	1	6749	2	Y	-0-	9	1			29
06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	262	1	3954	2	Y	-0-					29
07	4154	X	4125	-0-	-29	-0-	233	1	3892	2	Y	-0-					29
08	6913	X	5053	-0-	-1860	-0-	306	1	4747	2	Y	-0-					29
09	6690	X	4282	-0-	-2408	-0-	293	1	3989	2	Y	-0-	6	1			23
10	6913	X	3264	-0-	-3649	-0-	158	1	3106	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
05	6634	X	5060	-0-	-1574	-0-	119	1	4941	2	Y	-0-					17
06	6420	X	5431	-0-	-989	-0-	338	1	5093	2	Y	-0-	15	1			2
07	6634	X	4385	-0-	-2249	-0-	248	1	4137	2	Y	-0-					2
08	5766	X	5239	-0-	-527	-0-	317	1	4922	2	Y	-0-					2
09	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	543	1	7391	2	Y	-0-					2
*10	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	340	1	6701	2	Y	-0-					2

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

05	7161	X	221	-0-	-6940	-0-	5	1	216	2	Y	-0-	8	1			29
06	6180	X	1493	-0-	-4687	-0-	93	1	1400	2	Y	-0-					29
07	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	117	1	1957	2	Y	-0-					29
08	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	69	1	1078	2	Y	-0-					29
09	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	122	1	1665	2	Y	-0-	6	1			23
10	2077	X	784	-0-	-1293	-0-	38	1	746	2	Y	-0-					23

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230

05	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	382	1	15835	2	Y	-0-					34
06	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	1010	1	15236	2	Y	-0-	30	1			4
07	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	651	1	10852	2	Y	-0-					4
08	20058	X	20058	-0-	-0-	-0-	1214	1	18844	2	Y	-0-					4
09	17427	X	17427	-0-	-0-	-0-	1193	1	16234	2	Y	-0-					4
*10	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	945	1	18640	2	Y	-0-					4

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

05	5363	X	5176	-0-	-187	-0-	122	1	5054	2	Y	-0-					16
06	4800	X	2347	-0-	-2453	-0-	146	1	2201	2	Y	-0-	14	1			2
07	5983	X	4453	-0-	-1530	-0-	252	1	4201	2	Y	-0-					2
08	5983	X	2402	-0-	-3581	-0-	145	1	2257	2	Y	-0-					2
09	5790	X	2862	-0-	-2928	-0-	196	1	2666	2	Y	-0-					2
10	5177	X	3727	-0-	-1450	-0-	180	1	3547	2	Y	-0-					2

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

05	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	234	1	9697	2	Y	-0-					23
06	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	481	1	7253	2	Y	-0-	21	1			2
07	9362	X	8670	-0-	-692	-0-	491	1	8179	2	Y	-0-					2
08	9920	X	9617	-0-	-303	-0-	582	1	9035	2	Y	-0-					2
09	9600	X	6180	-0-	-3420	-0-	423	1	5757	2	Y	-0-					2
10	9920	X	6324	-0-	-3596	-0-	305	1	6019	2	Y	-0-					2

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	125	1	4499	2	Y	4					88
							4	9									
06	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	151	1	4949	2	Y	8					96
							9	9									
07	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	118	1	4276	2	Y	8					104
							9	9									
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	82	1	2864	2	Y	6					110
							7	9									
09	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	116	1	3968	2	Y	-0-					110
*10	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	139	1	4844	2	Y	-0-					110

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
05	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	122	1	5057	2	Y	-0-					12
06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	294	1	4440	2	Y	-0-	11	1			1
07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	264	1	4404	2	Y	-0-					1
08	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	336	1	5215	2	Y	-0-					1
09	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	410	1	5586	2	Y	-0-					1
*10	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	264	1	5204	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
05	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	312	1	12953	2	Y	-0-	1	1			4
06	7650	X	7282	-0-	-368	-0-	453	1	6829	2	Y	-0-					4
07	7781	X	2385	-0-	-5396	-0-	135	1	2250	2	Y	-0-					4
08	10509	X	4146	-0-	-6363	-0-	251	1	3895	2	Y	-0-					4
09	10170	X	1334	-0-	-8836	-0-	91	1	1243	2	Y	-0-	1	1			3
10	10509	X	1056	-0-	-9453	-0-	51	1	1005	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
05	3317	X	2028	-0-	-1289	-0-	48	1	1980	2	Y	-0-	1	1			3
06	3210	X	2265	-0-	-945	-0-	141	1	2124	2	Y	-0-					3
07	3286	X	2138	-0-	-1148	-0-	121	1	2017	2	Y	-0-					3
08	2697	X	445	-0-	-2252	-0-	27	1	418	2	Y	-0-					3
09	2610	X	2571	-0-	-39	-0-	176	1	2395	2	Y	-0-	1	1			2
*10	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	121	1	2383	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
05	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	126	1	5231	2	Y	-0-	1	1			3
06	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	308	1	4637	2	Y	-0-					3
07	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	269	1	4492	2	Y	-0-					3
08	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	390	1	6059	2	Y	-0-					3
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	315	1	4289	2	Y	-0-	1	1			2
*10	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	201	1	3958	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
05	12648	X	10334	-0-	-2314	-0-	243	1	10091	2	Y	-0-	3	1			9
06	12240	X	9152	-0-	-3088	-0-	569	1	8583	2	Y	-0-					9
07	12648	X	8628	-0-	-4020	-0-	488	1	8140	2	Y	-0-					9
08	12648	X	2865	-0-	-9783	-0-	173	1	2692	2	Y	-0-					9
09	12240	X	26	-0-	-12214	-0-	2	1	24	2	Y	-0-	2	1			7
*10	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	536	1	10559	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
05	11718	X	7005	-0-	-4713	-0-	165	1	6840	2	Y	-0-	2	1			7
06	11340	X	9989	-0-	-1351	-0-	621	1	9368	2	Y	-0-					7
07	11718	X	6937	-0-	-4781	-0-	392	1	6545	2	Y	-0-					7
08	11718	X	9902	-0-	-1816	-0-	599	1	9303	2	Y	-0-					7
09	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	688	1	9364	2	Y	-0-	2	1			5
*10	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	529	1	10420	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
05	1271 N	865	-0-	-406	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
09	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
*10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	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

05	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					76
06	2460 X	2457	-0-	-3	-0-	2457	2			N	-0-					76
07	2790 X	1360	-0-	-1430	-0-	1360	2			N	-0-					76
08	2790 X	1796	-0-	-994	-0-	1796	2			N	-0-	76	1			-0-
09	2700 X	2529	-0-	-171	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
10	2604 X	2514	-0-	-90	-0-	2514	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					108
06	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					108
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					108
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-	108	1			-0-
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
*10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
07	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
09	1530 N	1415	-0-	-115	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
10	1581 N	1407	-0-	-174	-0-	1407	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
*10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1736	N	123	-0-	-1613	-0-	123	2			N	-0-				-0-
06	1680	N	160	-0-	-1520	-0-	160	2			N	-0-				-0-
07	1736	N	160	-0-	-1576	-0-	160	2			N	-0-				-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-				-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-				-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-				-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-				-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-				-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-				-0-
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-				-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-				-0-
*10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-				-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	961	N	510	-0-	-451	-0-	510	2			N	-0-				-0-
06	660	N	533	-0-	-127	-0-	533	2			N	-0-				-0-
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-				-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-				-0-
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-				-0-
*10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	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

05	2387	X	1013	-0-	-1374	-0-	1012	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4093	2	3	9	N	3	3	8		-0-
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3203	2	2	9	N	2	2	8		-0-
08	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3024	2	2	9	N	2	2	8		-0-
09	2310	X	2166	-0-	-144	-0-	2164	2	2	9	N	2	2	8		-0-
*10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3592	2	3	9	N	3	3	8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2218	2	2	9	N	2					58
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					58
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2374	2	4	9	N	4					62
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					62
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2051	2	4	9	N	4					66
*10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2289	2	2	9	N	2					68

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

05	5084	X	3352	-0-	-1732	-0-	3348	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	4890	X	1776	-0-	-3114	-0-	1775	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5053	X	4360	-0-	-693	-0-	4358	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4557	X	3015	-0-	-1542	-0-	3013	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3840	X	3426	-0-	-414	-0-	3424	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4371	X	2689	-0-	-1682	-0-	2687	2	2	9	N	2	2	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

05	1767	N	877	-0-	-890	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	837	-0-	-483	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1065	-0-	-423	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
*10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	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

05	3596	X	3164	-0-	-432	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3092	-0-	-388	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3126	-0-	-470	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3085	-0-	-77	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2685	-0-	-405	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2927	-0-	-266	-0-	2927	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

05	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					85
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					85
07	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					85
08	4588	X	3695	-0-	-893	-0-	3695	2			N	-0-					85
09	4440	X	3414	-0-	-1026	-0-	3414	2			N	-0-					85
10	4588	X	3312	-0-	-1276	-0-	3312	2			N	-0-					85

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					96
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					96
07	659	X	659	-0-	-0-	-0-	649	2	10	9	N	9					105
08	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-	105	1			-0-
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
*10	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

05	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2718	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4571	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3277	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4188	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4706	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4874	2	11	9	N	10	10	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	3627	X	2939	-0-	-688	-0-	2938	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3330	X	3133	-0-	-197	-0-	3132	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3441	X	3002	-0-	-439	-0-	3001	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3224	X	2958	-0-	-266	-0-	2957	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3120	X	2713	-0-	-407	-0-	2712	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3224	X	3020	-0-	-204	-0-	3018	2	2	9	N	2	2	8			-0-

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

05	5673	X	3779	-0-	-1894	-0-	3779	2			N	-0-					42
06	4830	X	3896	-0-	-934	-0-	3896	2			N	-0-					42
07	4340	X	3997	-0-	-343	-0-	3997	2			N	-0-					42
08	4185	X	4080	-0-	-105	-0-	4080	2			N	-0-					42
09	3960	X	3931	-0-	-29	-0-	3931	2			N	-0-					42
10	4030	X	3914	-0-	-116	-0-	3914	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

05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	5558	-0-	2458	2458	5558	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

05	4061	X	1960	-0-	-2101	-0-	1960	2			N	-0-					19
06	3930	X	2611	-0-	-1319	-0-	2611	2			N	-0-					19
07	3038	X	2983	-0-	-55	-0-	2983	2			N	-0-					19
08	2294	X	2012	-0-	-282	-0-	2012	2			N	-0-					19
09	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					19
*10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					19

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

05	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	2115	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2100	N	1562	-0-	-538	-0-	1561	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2747	2	13	9	N	12	12	8			-0-
08	3100	N	3981	-0-	881	881	3974	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	3000	N	4133	-0-	1133	2014	4121	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*10	3100	N	3947	-0-	847	2861	3927	2	20	9	N	18	18	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4469	2	26	9	N	24	24	8			-0-
06	4020	X	3561	-0-	-459	-0-	3544	2	17	9	N	15	15	8			-0-
07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5541	2	18	9	N	16	16	8			-0-
08	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6714	2	24	9	N	22	22	8			-0-
09	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5606	2	20	9	N	18	18	8			-0-
*10	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5271	2	34	9	N	31	31	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3708	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3475	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3571	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3312	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3312	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2855	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
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
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2856	2	15	9	N	14	14	8			-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2074	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07	3100	N	3346	-0-	246	246	3332	2	14	9	N	13	13	8			-0-
08	2638	N	2392	-0-	-246	-0-	2380	2	12	9	N	11	11	8			-0-
09	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2660	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*10	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2674	2	12	9	N	11	11	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

05	3224	X	2923	-0-	-301	-0-	2923	2			N	-0-					152
06	3000	X	2410	-0-	-590	-0-	2410	2			N	-0-					152
07	3348	X	3217	-0-	-131	-0-	3217	2			N	-0-					152
08	3348	X	2598	-0-	-750	-0-	2598	2			N	-0-					152
09	3240	X	2711	-0-	-529	-0-	2711	2			N	-0-					152
10	3224	X	2771	-0-	-453	-0-	2771	2			N	-0-					152

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					108
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					108
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					108
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					108
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					108
*10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	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

05	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					73
06	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					73
07	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5295	2	1	9	N	1					74
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					74
09	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					74
*10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					74

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

05	2046	N	1447	-0-	-599	-0-	1435	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	3000	N	3790	-0-	790	790	3768	2	22	9	N	20	20	8			-0-
07	3100	N	3567	-0-	467	1257	3554	2	13	9	N	12	12	8			-0-
08	3100	N	2606	-0-	-494	763	2592	2	14	9	N	13	13	8			-0-
09	3157	X	2394	-0-	-763	-0-	2377	2	17	9	N	15	15	8			-0-
10	2046	X	574	-0-	-1472	-0-	566	2	8	9	N	7	7	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
*10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	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
05	3255 X	3187	-0-	-68	-0-	3183	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3791	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	4185 X	3720	-0-	-465	-0-	3718	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4185 X	3831	-0-	-354	-0-	3828	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4460	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4481	2	6	9	N	5	5	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

05	8432 X	3742	-0-	-4690	-0-	3742	2			N	-0-					13
06	8160 X	2872	-0-	-5288	-0-	2872	2			N	-0-					13
07	3720 X	1827	-0-	-1893	-0-	1827	2			N	-0-					13
08	3751 X	2431	-0-	-1320	-0-	2431	2			N	-0-					13
09	3630 X	2997	-0-	-633	-0-	2997	2			N	-0-					13
*10	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					13

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

05	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3765	2	19	9	N	17					167
06	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3226	2	13	9	N	12					179
07	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3304	2	9	9	N	8					187
08	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3339	2	61	9	N	55	173	1			69
09	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					69
*10	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					69

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

05	3503 X	3446	-0-	-57	-0-	3446	2			N	-0-					42
06	3390 X	2763	-0-	-627	-0-	2763	2			N	-0-					42
07	3503 X	2186	-0-	-1317	-0-	2186	2			N	-0-					42
08	3503 X	990	-0-	-2513	-0-	990	2			N	-0-					42
09	3330 X	1239	-0-	-2091	-0-	1239	2			N	-0-					42
10	3441 X	659	-0-	-2782	-0-	659	2			N	-0-					42

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

05	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					108
06	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					108
07	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					108
08	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					108
09	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					108
*10	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	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

05	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
06	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
07	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
08	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
09	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
*10	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	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
05	3503	X	3109	-0-	-394	-0-	3109	2			N	-0-					21
06	3390	X	2700	-0-	-690	-0-	2700	2			N	-0-					21
07	3503	X	3447	-0-	-56	-0-	3447	2			N	-0-					21
08	3503	X	3345	-0-	-158	-0-	3345	2			N	-0-					21
09	3120	X	2559	-0-	-561	-0-	2559	2			N	-0-					21
10	3441	X	2141	-0-	-1300	-0-	2141	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
05	4464	X	3651	-0-	-813	-0-	3620	2	31	9	N	28	28	8			-0-
06	4320	X	662	-0-	-3658	-0-	656	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4464	X	843	-0-	-3621	-0-	841	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4464	X	531	-0-	-3933	-0-	529	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4320	X	533	-0-	-3787	-0-	531	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3658	X	583	-0-	-3075	-0-	580	2	3	9	N	3	3	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
05	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5193	2	29	9	N	26					54
06	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5008	2	45	9	N	41					95
07	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					95
08	4433	X	4410	-0-	-23	-0-	4410	2			N	-0-					95
09	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					95
*10	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	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
05	2434	N	2347	-0-	-87	-0-	2333	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	3000	N	3122	-0-	122	122	3108	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	3348	X	3226	-0-	-122	-0-	3216	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2885	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2943	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3043	2	19	9	N	17	17	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
05	2883	X	2562	-0-	-321	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2383	-0-	-227	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2393	-0-	-273	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2411	-0-	-162	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2232	-0-	-138	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2306	-0-	-81	-0-	2306	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
05	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6691	2	9	9	N	8					93
06	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					93
07	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					93
08	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					93
09	5070	X	3685	-0-	-1385	-0-	3685	2			N	-0-					93
*10	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	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
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2216	-0-	-574	-0-	2216	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
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
06	1740 N	1075	-0-	-665	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
07	1798 N	1073	-0-	-725	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	1302 N	1019	-0-	-283	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
09	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
*10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	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

05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
*10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	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

05	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
06	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
07	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
08	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
09	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
10	1798 X	1492	-0-	-306	-0-	1492	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
07	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
08	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1615	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1345	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1286	2	6	9	N	5	5	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

05	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					145
06	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					145
07	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					145
08	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					145
09	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					145
*10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					145

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

05	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					75
06	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					75
07	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					75
08	3038 X	2280	-0-	-758	-0-	2280	2			N	-0-					75
09	2940 X	1991	-0-	-949	-0-	1991	2			N	-0-					75
10	3038 X	1628	-0-	-1410	-0-	1628	2			N	-0-					75

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

05	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					45
06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					45
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					45
08	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					45
09	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					45
*10	3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					45

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
09	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
*10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	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
05	3844	X	2418	-0-	-1426	-0-	2411	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	3720	X	2426	-0-	-1294	-0-	2420	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	3844	X	2453	-0-	-1391	-0-	2451	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3844	X	2564	-0-	-1280	-0-	2561	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2430	X	2336	-0-	-94	-0-	2334	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2527	2	3	9	N	3	3	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
05	3999	X	3851	-0-	-148	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
06	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4095	-0-	-276	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
08	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
09	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
*10	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	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
05	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
06	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
07	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
08	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
*10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	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
05	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					26
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					26
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					26
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					26
09	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					26
*10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	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
05	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1307	2	24	9	N	22	22	8			-0-
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4041	2	35	9	N	32	32	8			-0-
07	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2985	2	15	9	N	14	14	8			-0-
08	31	X	26	-0-	-5	-0-	17	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1266	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*10	452	X	452	-0-	-0-	-0-	450	2	2	9	N	2	2	8			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					57
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					57
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					57
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					57
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					57
*10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					57

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	2748	-0-	-1096	-0-	2747	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3150	X	1096	-0-	-2054	-0-	1095	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3100	X	1323	-0-	-1777	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	1755	-0-	-1283	-0-	1754	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2730	X	1037	-0-	-1693	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	912	-0-	-1847	-0-	912	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

05	3875	X	2989	-0-	-886	-0-	2975	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	3120	X	1553	-0-	-1567	-0-	1545	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	3968	X	3734	-0-	-234	-0-	3722	2	12	9	N	11	11	8			-0-
08	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4486	2	18	9	N	16	16	8			-0-
09	3840	X	3259	-0-	-581	-0-	3249	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	3720	X	2235	-0-	-1485	-0-	2221	2	14	9	N	13	13	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

05	2046	X	2020	-0-	-26	-0-	2014	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3039	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	2046	X	1786	-0-	-260	-0-	1783	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2015	X	1361	-0-	-654	-0-	1358	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1980	X	1129	-0-	-851	-0-	1127	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2046	X	429	-0-	-1617	-0-	428	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

05	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					62
06	5370	X	5175	-0-	-195	-0-	5175	2			N	-0-					62
07	5549	X	5293	-0-	-256	-0-	5293	2			N	-0-					62
08	5549	X	4647	-0-	-902	-0-	4647	2			N	-0-					62
09	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					62
10	5549	X	4957	-0-	-592	-0-	4957	2			N	-0-					62

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

05	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5657	2	18	9	N	16	16	8			-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	82	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1860	X	579	-0-	-1281	-0-	578	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1860	X	665	-0-	-1195	-0-	664	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1800	X	159	-0-	-1641	-0-	158	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1860	X	372	-0-	-1488	-0-	369	2	3	9	N	3	3	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					114
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					114
07	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					114
08	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					114
09	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					114
*10	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					114

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389

05	2480	N	2356	-0-	-124	-0-	2339	2	17	9	N	15	15	8			-0-
06	2490	N	2258	-0-	-232	-0-	2245	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2862	2	13	9	N	12	12	8			-0-
08	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2785	2	15	9	N	14	14	8			-0-
09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2557	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*10	3100	N	3300	-0-	200	200	3280	2	20	9	N	18	18	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	9524	-0-	6424	12457	9524	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	9663	-0-	6663	19120	9663	2			N	-0-					-0-
07	23714	X	4594	-0-	-19120	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
09	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
*10	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	649	-0-	-1149	-0-	645	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2656	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1827	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2335	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	1942	2	14	9	N	13	13	8			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
06	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
07	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
08	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
*10	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					35
06	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					35
07	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					35
08	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					35
09	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					35
*10	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					35

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3989	-0-	-382	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	2526	-0-	-2634	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4176	-0-	-1156	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	3738	-0-	-1594	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	2166	-0-	-1704	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3693	-0-	-492	-0-	3693	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-					75
06	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					75
07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					75
08	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2			N	-0-					75
09	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					75
*10	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2			N	-0-					75

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 198051 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					60
06	3210	X	2688	-0-	-522	-0-	2688	2			N	-0-					60
07	3317	X	2963	-0-	-354	-0-	2963	2			N	-0-					60
08	3317	X	3120	-0-	-197	-0-	3120	2			N	-0-					60
09	3210	X	2435	-0-	-775	-0-	2435	2			N	-0-					60
10	3317	X	2203	-0-	-1114	-0-	2203	2			N	-0-					60

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					126
06	3420	X	3244	-0-	-176	-0-	3244	2			N	-0-					126
07	3534	X	3309	-0-	-225	-0-	3309	2			N	-0-					126
08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3864	2	142	9	N	129					255
09	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3927	2	20	9	N	18	181	1			92
10	3534	X	3261	-0-	-273	-0-	3261	2			N	-0-					92

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

05	2263	N	2232	-0-	-31	-0-	2232	2			N	-0-					48
06	2250	N	2138	-0-	-112	-0-	2138	2			N	-0-					48
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					48
08	2232	N	1464	-0-	-768	-0-	1464	2			N	-0-					48
09	2130	N	1127	-0-	-1003	-0-	1127	2			N	-0-					48
*10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					48

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

05	961	N	850	-0-	-111	-0-	850	2			N	-0-					144
06	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					144
07	961	N	957	-0-	-4	-0-	936	2	21	9	N	19	145	1			18
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					18
09	900	N	662	-0-	-238	-0-	662	2			N	-0-					18
10	961	N	814	-0-	-147	-0-	814	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

05	3100	N	3149	-0-	49	49	3148	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3000	N	3026	-0-	26	75	3025	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2646	N	2571	-0-	-75	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
08	1581	X	1555	-0-	-26	-0-	1554	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1530	X	1367	-0-	-163	-0-	1366	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1710	2	3	9	N	3	3	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

05	527	N	350	-0-	-177	-0-	350	2			N	-0-					128
06	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	2			N	-0-					128
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					128
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					128
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					128
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	460	2	9	9	N	8	116	1			20

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					130
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					130
07	2666	X	2551	-0-	-115	-0-	2551	2			N	-0-					130
08	2666	X	2514	-0-	-152	-0-	2514	2			N	-0-					130
09	2580	X	2206	-0-	-374	-0-	2206	2			N	-0-					130
*10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					130

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					15
06	570	N	479	-0-	-91	-0-	479	2			N	-0-					15
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					15
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					15
09	480	N	377	-0-	-103	-0-	377	2			N	-0-					15
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					15

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1176	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1361	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	1240	N	804	-0-	-436	-0-	801	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1652	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	1179	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	806	N	361	-0-	-445	-0-	357	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

05	2759	X	1161	-0-	-1598	-0-	1152	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	1440	X	1087	-0-	-353	-0-	1083	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1555	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1629	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1164	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	1550	N	1225	-0-	-325	-0-	1216	2	9	9	N	8	8	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3091	-0-	-89	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3260	-0-	-26	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3143	-0-	-143	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2992	-0-	-128	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2684	-0-	-571	-0-	2684	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

05	4371	X	3219	-0-	-1152	-0-	3211	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	4020	X	2707	-0-	-1313	-0-	2701	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4154	X	3206	-0-	-948	-0-	3202	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3658	X	1985	-0-	-1673	-0-	1981	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	3540	X	2945	-0-	-595	-0-	2941	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3224	X	2848	-0-	-376	-0-	2842	2	6	9	N	5	5	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

05	3729	X	3677	-0-	-52	-0-	3656	2	21	9	N	19	19	8			-0-
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3291	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3556	2	11	9	N	10	10	8			-0-
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3270	2	12	9	N	11	11	8			-0-
09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3026	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3113	2	21	9	N	19	19	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

05	2263	X	1261	-0-	-1002	-0-	1261	2			N	-0-					92
06	2070	X	1996	-0-	-74	-0-	1996	2			N	-0-					92
07	2201	N	1112	-0-	-1089	-0-	1112	2			N	-0-					92
08	1271	N	1007	-0-	-264	-0-	1007	2			N	-0-					92
09	3000	N	7958	-0-	4958	4958	7958	2			N	-0-					92
*10	3100	N	6649	-0-	3549	8507	6649	2			N	-0-					92

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
*10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138 X	5072	-0-	-1066	-0-	5072	2			N	-0-					110
06	5550 X	5088	-0-	-462	-0-	5088	2			N	-0-					110
07	5735 X	5068	-0-	-667	-0-	5068	2			N	-0-					110
08	5735 X	4830	-0-	-905	-0-	4830	2			N	-0-					110
09	5490 X	4055	-0-	-1435	-0-	4055	2			N	-0-					110
10	5270 X	3496	-0-	-1774	-0-	3496	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

05	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5405	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	8305	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	7518	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7215	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6425	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*10	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6203	2	9	9	N	8	8	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

05	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3361	2	64	9	N	58	58	8			2
06	2940 X	2659	-0-	-281	-0-	2618	2	41	9	N	37	37	8			2
07	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3566	2	42	9	N	38	38	8			2
08	3038 X	1426	-0-	-1612	-0-	1404	2	22	9	N	20	20	8			2
09	2940 X	1674	-0-	-1266	-0-	1663	2	11	9	N	10	10	8			2
10	3038 X	2175	-0-	-863	-0-	2142	2	33	9	N	30	30	8			2

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

05	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4679	2	20	9	N	18	18	8			-0-
06	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4486	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4569	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4593	2	12	9	N	11	11	8			-0-
09	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4048	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*10	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3725	2	20	9	N	18	18	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
06	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
07	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
*10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

05	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2389	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2282	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2388	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2519	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3221	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*10	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3057	2	10	9	N	9	9	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

05	5363 X	3361	-0-	-2002	-0-	3355	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	5190 X	3710	-0-	-1480	-0-	3704	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5800	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	5115 X	4928	-0-	-187	-0-	4922	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	4950 X	4403	-0-	-547	-0-	4399	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	5363 X	4881	-0-	-482	-0-	4874	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
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
06	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
07	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
08	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
09	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
*10	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	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

05	4278 X	2124	-0-	-2154	-0-	2113	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	4110 X	1054	-0-	-3056	-0-	1050	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	4247 X	1281	-0-	-2966	-0-	1278	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	4247 X	1250	-0-	-2997	-0-	1246	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	4110 X	1225	-0-	-2885	-0-	1222	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2139 X	1243	-0-	-896	-0-	1239	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

05	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
06	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
07	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
08	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
09	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
*10	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	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

05	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4104	2	18	9	N	16	16	8			-0-
06	3930 X	3738	-0-	-192	-0-	3725	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4297	2	12	9	N	11	11	8			-0-
08	4123 X	2918	-0-	-1205	-0-	2907	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4306	2	15	9	N	14	14	8			-0-
10	4309 X	3397	-0-	-912	-0-	3377	2	20	9	N	18	18	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

05	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3153	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3735	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4825	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4264	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5321	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*10	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5443	2	8	9	N	7	7	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

05	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3133	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3214	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3196	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3285	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3163	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3170	2	3	9	N	3	3	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

05	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					34
06	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					34
07	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					34
08	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					34
09	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					34
*10	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					34

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3541	2	35	9	N	32	32	8			-0-
06	3300	X	3042	-0-	-258	-0-	3017	2	25	9	N	23	23	8			-0-
07	3410	X	2866	-0-	-544	-0-	2847	2	19	9	N	17	17	8			-0-
08	3410	X	3132	-0-	-278	-0-	3107	2	25	9	N	23	23	8			-0-
09	3300	X	2819	-0-	-481	-0-	2802	2	17	9	N	15	15	8			-0-
10	3410	X	2887	-0-	-523	-0-	2862	2	25	9	N	23	23	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3478	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	3000	N	3652	-0-	652	652	3646	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4168	X	3516	-0-	-652	-0-	3513	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3357	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3158	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3246	2	7	9	N	6	6	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3065	2	160	9	N	145	183	1			29
06	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					29
07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2745	2	39	9	N	35					64
08	2449	X	2302	-0-	-147	-0-	2245	2	57	9	N	52					116
09	2370	X	1794	-0-	-576	-0-	1794	2			N	-0-					116
*10	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					116

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

05	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	996	-0-	-114	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	974	-0-	-111	-0-	974	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	302	-0-	-752	-0-	298	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	990	N	277	-0-	-713	-0-	276	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	961	N	422	-0-	-539	-0-	421	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

05	3565	X	3164	-0-	-401	-0-	3164	2			N	-0-					37
06	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					37
07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					37
08	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4399	2	81	9	N	74					111
09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					111
*10	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					111

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

05	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4316	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2790	X	2720	-0-	-70	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2853	-0-	-30	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2500	-0-	-290	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
*10	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

05	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
08	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
09	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
*10	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743 X	2513	-0-	-2230	-0-	2513	2			N	-0-					127
06	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					127
07	3658 X	3418	-0-	-240	-0-	3418	2			N	-0-					127
08	3658 X	764	-0-	-2894	-0-	764	2			N	-0-					127
09	4110 X	3342	-0-	-768	-0-	3342	2			N	-0-					127
10	4247 X	2490	-0-	-1757	-0-	2490	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

05	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
06	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
07	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
08	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
09	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
*10	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	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

05	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			N	-0-					56
06	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					56
07	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					56
08	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					56
09	3660 X	3595	-0-	-65	-0-	3595	2			N	-0-					56
10	3782 X	3338	-0-	-444	-0-	3338	2			N	-0-					56

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					50
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					50
07	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					50
08	1674 N	1145	-0-	-529	-0-	1145	2			N	-0-					50
09	1830 N	691	-0-	-1139	-0-	691	2			N	-0-					50
10	1891 N	483	-0-	-1408	-0-	483	2			N	-0-					50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

05	10199 X	7839	-0-	-2360	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
06	9870 X	7595	-0-	-2275	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
07	8897 X	7052	-0-	-1845	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
08	8866 X	6895	-0-	-1971	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
09	8340 X	6871	-0-	-1469	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
10	7843 X	6981	-0-	-862	-0-	6981	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					42
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					42
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					42
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					42
09	300 N	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-					42
10	310 N	198	-0-	-112	-0-	198	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

05	13299 X	12680	-0-	-619	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
06	12300 X	11353	-0-	-947	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
07	13299 X	11662	-0-	-1637	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
08	13299 X	11140	-0-	-2159	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
09	12870 X	11299	-0-	-1571	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
*10	13812 X	13812	-0-	-0-	-0-	13812	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	1106	2			N	-0-					18
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					18
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					18
08	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					18
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					18
*10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

05	3689	X	3444	-0-	-245	-0-	3444	2			N	-0-					102
06	3570	X	3245	-0-	-325	-0-	3245	2			N	-0-					102
07	3689	X	3360	-0-	-329	-0-	3360	2			N	-0-					102
08	3534	X	3320	-0-	-214	-0-	3320	2			N	-0-					102
09	3330	X	3214	-0-	-116	-0-	3214	2			N	-0-					102
10	3441	X	3302	-0-	-139	-0-	3302	2			N	-0-					102

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034

05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					81
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					81
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					81
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					81
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					81
*10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					81

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

05	5704	X	5091	-0-	-613	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4902	-0-	-618	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5401	-0-	-179	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5271	-0-	-154	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4727	-0-	-313	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5072	-0-	-322	-0-	5072	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					45
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					45
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					45
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					45
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					45
*10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					45

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441

05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2539	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2756	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2561	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2542	N	2072	-0-	-470	-0-	2065	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	2460	N	2090	-0-	-370	-0-	2075	2	15	9	N	14	14	8			-0-
10	2542	N	1834	-0-	-708	-0-	1813	2	21	9	N	19	19	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

05	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					137
06	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					137
07	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					137
08	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-	137	1			-0-
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
*10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3318	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3233	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3186	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3165	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2836	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*10	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2944	2	8	9	N	7	7	8			-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					47
06	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					47
07	3162	X	2845	-0-	-317	-0-	2845	2			N	-0-					47
08	3162	X	2951	-0-	-211	-0-	2951	2			N	-0-					47
09	3060	X	2696	-0-	-364	-0-	2696	2			N	-0-					47
10	3162	X	2711	-0-	-451	-0-	2711	2			N	-0-					47

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

05	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					68
06	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					68
07	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					68
08	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					68
09	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					68
*10	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	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

05	3999	X	3716	-0-	-283	-0-	3709	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	3780	X	3614	-0-	-166	-0-	3607	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	3906	X	3839	-0-	-67	-0-	3833	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3939	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	3660	X	3537	-0-	-123	-0-	3531	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	3844	X	3675	-0-	-169	-0-	3669	2	6	9	N	5	5	8			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

05	3813	X	3788	-0-	-25	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3727	-0-	-55	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3580	-0-	-80	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3678	-0-	-104	-0-	3678	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

05	3689	X	3585	-0-	-104	-0-	3585	2			N	-0-					191
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					191
07	3937	X	3682	-0-	-255	-0-	3682	2			N	-0-					191
08	3937	X	3551	-0-	-386	-0-	3551	2			N	-0-					191
09	3810	X	2745	-0-	-1065	-0-	2745	2			N	-0-					191
10	3937	X	2479	-0-	-1458	-0-	2479	2			N	-0-					191

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

05	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2			N	-0-					142
06	7530	X	7432	-0-	-98	-0-	7432	2			N	-0-					142
07	7874	X	7177	-0-	-697	-0-	7177	2			N	-0-					142
08	7874	X	4150	-0-	-3724	-0-	4150	2			N	-0-					142
09	7620	X	1829	-0-	-5791	-0-	1829	2			N	-0-					142
10	7874	X	2078	-0-	-5796	-0-	2078	2			N	-0-					142

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
06	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
07	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
08	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
09	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
*10	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

05	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
07	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
08	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
09	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
*10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					18
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					18
07	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					18
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					18
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					18
10	651	N	504	-0-	-147	-0-	504	2			N	-0-					18

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

05	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	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

05	3503	X	1913	-0-	-1590	-0-	1900	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	3390	X	2808	-0-	-582	-0-	2793	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	3503	X	1846	-0-	-1657	-0-	1838	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	3100	X	1825	-0-	-1275	-0-	1814	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	2820	X	1642	-0-	-1178	-0-	1636	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	2914	X	1736	-0-	-1178	-0-	1728	2	8	9	N	7	7	8			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

05	2542	N	2281	-0-	-261	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2246	-0-	-424	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2068	-0-	-226	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2036	-0-	-214	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
*10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

05	2139	N	1636	-0-	-503	-0-	1636	2			N	-0-					23
06	2070	N	1570	-0-	-500	-0-	1570	2			N	-0-					23
07	2139	N	1489	-0-	-650	-0-	1489	2			N	-0-					23
08	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	1517	2			N	-0-					23
09	1560	N	1302	-0-	-258	-0-	1302	2			N	-0-					23
10	1488	N	1160	-0-	-328	-0-	1160	2			N	-0-					23

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 #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
*10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					91
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					91
07	3379	X	3084	-0-	-295	-0-	3084	2			N	-0-					91
08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					91
09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					91
10	3379	X	3009	-0-	-370	-0-	3009	2			N	-0-					91

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
*10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	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

05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4151	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3951	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3811	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4206	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3829	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3751	X	3748	-0-	-3	-0-	3742	2	6	9	N	5	5	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
07	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
*10	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
08	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
*10	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	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

05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
*10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	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 #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3053	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	2370	N	1772	-0-	-598	-0-	1768	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1243	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2821	N	2204	-0-	-617	-0-	2198	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1799	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2375	2	20	9	N	18	18	8			-0-

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

05	3472	X	933	-0-	-2539	-0-	933	2			N	-0-					-0-
06	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2066	-0-	-1406	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
08	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3279	-0-	-81	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2390	-0-	-1082	-0-	2390	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

05	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4775	-0-	-115	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
07	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4796	-0-	-257	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4863	-0-	-27	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4811	-0-	-242	-0-	4811	2			N	-0-					-0-

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

05	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	660	N	574	-0-	-86	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	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

05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4769	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4000	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	3038	X	2354	-0-	-684	-0-	2350	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4605	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4057	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*10	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3840	2	6	9	N	5	5	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4916	2	22	9	N	20	20	8			-0-
06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4088	2	19	9	N	17	17	8			-0-
07	4123	X	3973	-0-	-150	-0-	3959	2	14	9	N	13	13	8			-0-
08	4123	X	3734	-0-	-389	-0-	3720	2	14	9	N	13	13	8			-0-
09	3990	X	3053	-0-	-937	-0-	3040	2	13	9	N	12	12	8			-0-
10	4123	X	3375	-0-	-748	-0-	3357	2	18	9	N	16	16	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

05	3100	N	3322	-0-	222	278	3322	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2755	-0-	-245	33	2755	2			N	-0-					-0-
07	2227	X	2194	-0-	-33	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
*10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	2837	-0-	-1131	-0-	2801	2	36	9	N	33	33	8			-0-
06	2970	X	2491	-0-	-479	-0-	2470	2	21	9	N	19	19	8			-0-
07	3069	X	2247	-0-	-822	-0-	2236	2	11	9	N	10	10	8			-0-
08	2976	X	2226	-0-	-750	-0-	2214	2	12	9	N	11	11	8			-0-
09	2760	X	2256	-0-	-504	-0-	2241	2	15	9	N	14	14	8			-0-
10	2852	X	2022	-0-	-830	-0-	2002	2	20	9	N	18	18	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

05	10230	X	6987	-0-	-3243	-0-	6987	2			N	-0-					3
06	9570	X	7210	-0-	-2360	-0-	7210	2			N	-0-					3
07	8308	X	7085	-0-	-1223	-0-	7085	2			N	-0-					3
08	6975	X	4051	-0-	-2924	-0-	4051	2			N	-0-					3
09	7200	X	3272	-0-	-3928	-0-	3272	2			N	-0-					3
10	7440	X	3475	-0-	-3965	-0-	3475	2			N	-0-					3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3075	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2700	X	2417	-0-	-283	-0-	2416	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3214	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2883	X	2113	-0-	-770	-0-	2112	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2790	X	2406	-0-	-384	-0-	2405	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2957	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
06	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
07	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
08	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
*10	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

05	4247	X	3485	-0-	-762	-0-	3485	2			N	-0-					23
06	4110	X	3712	-0-	-398	-0-	3712	2			N	-0-					23
07	4247	X	3980	-0-	-267	-0-	3980	2			N	-0-					23
08	3751	X	3650	-0-	-101	-0-	3650	2			N	-0-					23
09	3720	X	3392	-0-	-328	-0-	3392	2			N	-0-					23
10	3968	X	3595	-0-	-373	-0-	3595	2			N	-0-					23

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

05	1829	X	1695	-0-	-134	-0-	1694	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2152	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1952	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2106	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2383	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2093	2	10	9	N	9	9	8			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

05	5673	X	5657	-0-	-16	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5275	-0-	-215	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5466	-0-	-176	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5074	-0-	-568	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5137	-0-	-323	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5090	-0-	-552	-0-	5090	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					120
06	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					120
07	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					120
08	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					120
09	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					120
10	4805 X	4625	-0-	-180	-0-	4625	2			N	-0-					120

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

05	2852 N	2721	-0-	-131	-0-	2721	2			N	-0-					58
06	2670 N	2616	-0-	-54	-0-	2616	2			N	-0-					58
07	2728 N	2653	-0-	-75	-0-	2653	2			N	-0-					58
08	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					58
09	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					58
*10	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	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

05	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	1619	-0-	-1471	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	1805	-0-	-1388	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
08	3193 X	2181	-0-	-1012	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
09	3090 X	2128	-0-	-962	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
10	3193 X	1897	-0-	-1296	-0-	1897	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

05	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
06	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
07	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
08	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
09	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
*10	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	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

05	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
06	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
07	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
08	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
09	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
*10	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188

05	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					97
06	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3818	2	14	9	N	13	97	1			13
07	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					13
08	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					13
09	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					13
*10	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	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

05	5673 X	5487	-0-	-186	-0-	5487	2			N	-0-					75
06	5430 X	5212	-0-	-218	-0-	5212	2			N	-0-					75
07	5611 X	5402	-0-	-209	-0-	5325	2	77	9	N	70	145	1			-0-
08	5611 X	5463	-0-	-148	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
09	5310 X	5210	-0-	-100	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
*10	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					5
06	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					5
07	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					5
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					5
09	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					5
*10	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					5

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
06	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
07	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
08	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
09	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
*10	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11873	X	9444	-0-	-2429	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8527	-0-	-1013	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8306	-0-	-1552	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8262	-0-	-1193	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	7663	-0-	-1487	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	7668	-0-	-1787	-0-	7668	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	1073	-0-	-1655	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	952	-0-	-638	-0-	952	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	989	-0-	-189	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	970	-0-	-115	-0-	970	2			N	-0-					-0-
09	960	N	923	-0-	-37	-0-	923	2			N	-0-					-0-
10	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					82
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					82
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					82
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					82
09	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	1621	2	17	9	N	15					97
10	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	1544	2	17	9	N	15					112

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
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1675	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2710	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2602	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2735	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1620	N	1480	-0-	-140	-0-	1479	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2383	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7372	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7241	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6782	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5596	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5464	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5672	2	3	9	N	3	3	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

05	3999	X	3920	-0-	-79	-0-	3920	2			N	-0-					17
06	3870	X	3723	-0-	-147	-0-	3723	2			N	-0-					17
07	3999	X	3209	-0-	-790	-0-	3209	2			N	-0-					17
08	3999	X	148	-0-	-3851	-0-	148	2			N	-0-					17
09	3810	X	84	-0-	-3726	-0-	84	2			N	-0-					17
10	3906	X	48	-0-	-3858	-0-	48	2			N	-0-					17

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
*10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

05	7657	X	5542	-0-	-2115	-0-	5542	2			N	-0-					60
06	6990	X	5640	-0-	-1350	-0-	5640	2			N	-0-					60
07	6324	X	4695	-0-	-1629	-0-	4695	2			N	-0-					60
08	6231	X	4585	-0-	-1646	-0-	4585	2			N	-0-					60
09	5940	X	4715	-0-	-1225	-0-	4704	2	11	9	N	10					70
10	5828	X	5596	-0-	-232	-0-	5596	2			N	-0-					70

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

05	3875	X	132	-0-	-3743	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
09	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
*10	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 12402

05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

05	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
06	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
07	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
08	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
09	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5034	-0-	-1197	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4783	-0-	-1097	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4164	-0-	-1571	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	3371	-0-	-2023	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	5047	-0-	-53	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4940	-0-	-82	-0-	4940	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
09	870	N	712	-0-	-158	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

05	4929	X	4794	-0-	-135	-0-	4794	2			N	-0-					150
06	4770	X	4719	-0-	-51	-0-	4719	2			N	-0-					150
07	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					150
08	4898	X	4790	-0-	-108	-0-	4790	2			N	-0-					150
09	4740	X	4623	-0-	-117	-0-	4623	2			N	-0-					150
10	4929	X	4644	-0-	-285	-0-	4644	2			N	-0-					150

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

05	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5085	2	8	9	N	7					164
06	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5161	2	6	9	N	5					169
07	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5110	2	1	9	N	1					170
08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					170
09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4215	2	1	9	N	1					171
*10	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					171

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
07	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
08	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
09	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
*10	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

05	4185	X	3098	-0-	-1087	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2981	-0-	-919	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
07	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3026	-0-	-818	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2626	-0-	-374	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	2740	-0-	-1321	-0-	2740	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

05	3627	X	3280	-0-	-347	-0-	3280	2			N	-0-					122
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					122
07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					122
08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					122
09	3510	X	3407	-0-	-103	-0-	3407	2			N	-0-					122
10	3689	X	3416	-0-	-273	-0-	3414	2	2	9	N	2					124

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3743	-0-	-380	-0-	3743	2			N	-0-					69
06	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					69
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					69
08	3751	X	3618	-0-	-133	-0-	3618	2			N	-0-					69
09	3810	X	3258	-0-	-552	-0-	3258	2			N	-0-					69
*10	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4149	2	140	9	N	127					196

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
09	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
*10	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
10	992	N	783	-0-	-209	-0-	783	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	540	N	420	-0-	-120	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	558	N	449	-0-	-109	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
07	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
08	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
09	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
*10	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					173
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					173
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					173
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					173
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					173
*10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					173

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
*10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	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 #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					35
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					35
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					35
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					35
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					35
*10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					35

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

05	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					60
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					60
07	3100	N	3130	-0-	30	30	3130	2			N	-0-					60
08	3100	N	5576	-0-	2476	2506	5576	2			N	-0-					60
09	3000	N	4549	-0-	1549	4055	4549	2			N	-0-					60
*10	7895	X	3840	-0-	-4055	-0-	3840	2			N	-0-					60

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

05	6696	X	6505	-0-	-191	-0-	6505	2			N	-0-					47
06	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					47
07	6665	X	2403	-0-	-4262	-0-	2403	2			N	-0-					47
08	6510	X	3298	-0-	-3212	-0-	3298	2			N	-0-					47
09	7710	X	6967	-0-	-743	-0-	6967	2			N	-0-					47
10	7967	X	2364	-0-	-5603	-0-	2364	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

05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3701	2	40	9	N	36	36	8			-0-
06	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	11934	2	63	9	N	57	57	8			-0-
07	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	12071	2	30	9	N	27	27	8			-0-
08	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	11889	2	25	9	N	23	23	8			-0-
09	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	12223	2	43	9	N	39	39	8			-0-
*10	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11069	2	63	9	N	57	57	8			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

05	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4725	-0-	-525	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5277	-0-	-148	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4705	-0-	-875	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5126	-0-	-274	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5210	-0-	-370	-0-	5210	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

05	2387	X	2202	-0-	-185	-0-	2202	2			N	-0-					129
06	2310	X	2013	-0-	-297	-0-	2013	2			N	-0-					129
07	2387	X	1442	-0-	-945	-0-	1442	2			N	-0-					129
08	2387	X	1596	-0-	-791	-0-	1596	2			N	-0-					129
09	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					129
*10	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					129

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 #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
06	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
07	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
08	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
09	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
*10	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

05	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
06	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
07	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
08	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
09	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
*10	3100 N	3285	-0-	185	185	3285	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

05	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					93
06	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-	93	1			-0-
07	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
08	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
09	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
*10	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

05	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
06	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
07	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
08	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
09	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
10	4526 X	4405	-0-	-121	-0-	4405	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

05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1308	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1410	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1309	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1425	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1247	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1336	2	4	9	N	4	4	8			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152

05	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
06	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3255	-0-	155	155	3255	2			N	-0-					-0-
08	2978 N	2823	-0-	-155	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
09	2250 N	2236	-0-	-14	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
10	2325 X	1854	-0-	-471	-0-	1854	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

05	5394 X	4744	-0-	-650	-0-	4735	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	5220 X	4822	-0-	-398	-0-	4815	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	5332 X	4854	-0-	-478	-0-	4850	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	5208 X	3937	-0-	-1271	-0-	3931	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	4830 X	4591	-0-	-239	-0-	4588	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4991 X	4887	-0-	-104	-0-	4880	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
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					52
06	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					52
07	2356 N	1805	-0-	-551	-0-	1805	2			N	-0-					52
08	2418 N	1916	-0-	-502	-0-	1916	2			N	-0-					52
09	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					52
*10	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					52

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

05	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					20
06	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					20
07	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					20
08	2015 X	1985	-0-	-30	-0-	1985	2			N	-0-					20
09	1950 X	1195	-0-	-755	-0-	1195	2			N	-0-					20
*10	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

05	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
06	5820 X	5359	-0-	-461	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
07	6014 X	4469	-0-	-1545	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
08	6014 X	5249	-0-	-765	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
09	5820 X	4495	-0-	-1325	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
10	6014 X	4019	-0-	-1995	-0-	4019	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

05	4464 X	4145	-0-	-319	-0-	4145	2			N	-0-					49
06	4320 X	3605	-0-	-715	-0-	3605	2			N	-0-					49
07	4464 X	3583	-0-	-881	-0-	3583	2			N	-0-					49
08	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					49
09	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					49
*10	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					49

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

05	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2267	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2560	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2294	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2710	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	2220 N	2191	-0-	-29	-0-	2187	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*10	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2549	2	10	9	N	9	9	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

05	7533 X	7009	-0-	-524	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
06	7290 X	6397	-0-	-893	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
07	7533 X	7192	-0-	-341	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
08	7533 X	6920	-0-	-613	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
09	7170 X	6032	-0-	-1138	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
10	7192 X	5558	-0-	-1634	-0-	5558	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

05	8153 X	7785	-0-	-368	-0-	7785	2			N	-0-					90
06	7890 X	7471	-0-	-419	-0-	7471	2			N	-0-					90
07	8153 X	7759	-0-	-394	-0-	7759	2			N	-0-					90
08	7998 X	7850	-0-	-148	-0-	7850	2			N	-0-					90
09	7620 X	7378	-0-	-242	-0-	7378	2			N	-0-					90
10	7781 X	7682	-0-	-99	-0-	7676	2	6	9	N	5					95

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991 X	4408	-0-	-583	-0-	4408	2			N	-0-					13
06	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					13
07	4991 X	4978	-0-	-13	-0-	4978	2			N	-0-					13
08	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					13
09	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					13
10	4991 X	4394	-0-	-597	-0-	4394	2			N	-0-					13

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

05	7130 X	6546	-0-	-584	-0-	6546	2			N	-0-					140
06	6600 X	5922	-0-	-678	-0-	5922	2			N	-0-					140
07	6696 X	5993	-0-	-703	-0-	5993	2			N	-0-					140
08	6541 X	5770	-0-	-771	-0-	5770	2			N	-0-					140
09	6330 X	5899	-0-	-431	-0-	5899	2			N	-0-					140
10	6541 X	5785	-0-	-756	-0-	5785	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

05	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
06	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
07	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
08	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
09	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
*10	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

05	4526 X	3918	-0-	-608	-0-	3918	2			N	-0-					17
06	4380 X	4264	-0-	-116	-0-	4264	2			N	-0-					17
07	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					17
08	4123 X	4117	-0-	-6	-0-	4117	2			N	-0-					17
09	4260 X	3996	-0-	-264	-0-	3996	2			N	-0-					17
10	4402 X	4172	-0-	-230	-0-	4172	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

05	4247 X	2393	-0-	-1854	-0-	2370	2	23	9	N	21	21	8			-0-
06	4110 X	2882	-0-	-1228	-0-	2860	2	22	9	N	20	20	8			-0-
07	4247 X	752	-0-	-3495	-0-	748	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	2387 X	2064	-0-	-323	-0-	2051	2	13	9	N	12	12	8			-0-
09	2880 X	1727	-0-	-1153	-0-	1716	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*10	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3107	2	32	9	N	29	29	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570

05	6479 X	3264	-0-	-3215	-0-	3264	2			N	-0-					118
06	5730 X	2935	-0-	-2795	-0-	2935	2			N	-0-					118
07	5084 X	2869	-0-	-2215	-0-	2869	2			N	-0-					118
08	3255 X	2834	-0-	-421	-0-	2834	2			N	-0-					118
09	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					118
10	3255 X	2505	-0-	-750	-0-	2505	2			N	-0-					118

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

05	5270 X	5013	-0-	-257	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
06	5100 X	4199	-0-	-901	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
07	5270 X	4503	-0-	-767	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
08	5270 X	4610	-0-	-660	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
09	4920 X	4272	-0-	-648	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
10	5022 X	4400	-0-	-622	-0-	4400	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11749	X	9195	-0-	-2554	-0-	9195	2			N	-0-					95
06	11370	X	9356	-0-	-2014	-0-	9356	2			N	-0-					95
07	11749	X	8694	-0-	-3055	-0-	8694	2			N	-0-					95
08	11749	X	9441	-0-	-2308	-0-	9441	2			N	-0-					95
09	10950	X	8755	-0-	-2195	-0-	8755	2			N	-0-					95
*10	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	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

05	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	1561	2			N	-0-					10
06	1500	N	1330	-0-	-170	-0-	1330	2			N	-0-					10
07	1674	N	1282	-0-	-392	-0-	1282	2			N	-0-					10
08	1550	N	826	-0-	-724	-0-	826	2			N	-0-					10
09	1320	N	993	-0-	-327	-0-	993	2			N	-0-					10
10	1271	N	1041	-0-	-230	-0-	1041	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

05	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2			N	-0-					43
06	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			N	-0-					43
07	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2			N	-0-					43
08	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					43
09	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					43
*10	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	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

05	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4770	2	1	9	N	1					83
06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					83
07	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					83
08	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					83
09	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					83
*10	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	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

05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					32
06	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					32
07	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					32
08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					32
09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					32
*10	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					32

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					48
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					48
07	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	2			N	-0-					48
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					48
09	1110	N	723	-0-	-387	-0-	723	2			N	-0-					48
*10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					48

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

05	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11891	2			N	-0-					187
06	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9562	2			N	-0-					187
07	9610	X	7705	-0-	-1905	-0-	7705	2			N	-0-					187
08	10168	X	8613	-0-	-1555	-0-	8613	2			N	-0-					187
09	9840	X	4389	-0-	-5451	-0-	4389	2			N	-0-					187
*10	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	10886	2			N	-0-					187

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 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
05	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					60
06	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					60
07	3100	N	4645	-0-	1545	1545	4645	2			N	-0-					60
08	3100	N	2276	-0-	-824	721	2276	2			N	-0-					60
09	2977	X	2256	-0-	-721	-0-	2256	2			N	-0-					60
*10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					60

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

05	4061	X	3735	-0-	-326	-0-	3735	2			N	-0-					162
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					162
07	3782	X	2728	-0-	-1054	-0-	2728	2			N	-0-					162
08	3720	X	2286	-0-	-1434	-0-	2286	2			N	-0-					162
09	3930	X	2845	-0-	-1085	-0-	2845	2			N	-0-					162
10	4061	X	2778	-0-	-1283	-0-	2778	2			N	-0-					162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					15
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					15
07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					15
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					15
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					15
*10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	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

05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4099	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3380	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	8994	2	18	9	N	16	16	8			-0-
08	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5747	2	15	9	N	14	14	8			-0-
09	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4082	2	19	9	N	17	17	8			-0-
*10	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5776	2	40	9	N	36	36	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

05	4495	X	2586	-0-	-1909	-0-	2586	2			N	-0-					80
06	4350	X	2588	-0-	-1762	-0-	2588	2			N	-0-					80
07	6944	X	3975	-0-	-2969	-0-	3975	2			N	-0-					80
08	6944	X	4975	-0-	-1969	-0-	4975	2			N	-0-					80
09	6720	X	4294	-0-	-2426	-0-	4294	2			N	-0-					80
10	3968	X	2711	-0-	-1257	-0-	2711	2			N	-0-					80

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772

05	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
08	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
09	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
*10	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

05	5456	X	5275	-0-	-181	-0-	5275	2			N	-0-					92
06	5790	X	4491	-0-	-1299	-0-	4491	2			N	-0-					92
07	5983	X	3250	-0-	-2733	-0-	3250	2			N	-0-					92
08	5983	X	4601	-0-	-1382	-0-	4601	2			N	-0-					92
09	5430	X	2725	-0-	-2705	-0-	2725	2			N	-0-					92
10	5270	X	3364	-0-	-1906	-0-	3364	2			N	-0-					92

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1434	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	1500	N	1017	-0-	-483	-0-	1009	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	3100	N	5826	-0-	2726	2726	5804	2	22	9	N	20	20	8			-0-
08	3100	N	5125	-0-	2025	4751	5103	2	22	9	N	20	20	8			-0-
09	3000	N	4886	-0-	1886	6637	4867	2	19	9	N	17	17	8			-0-
*10	11448	X	4811	-0-	-6637	-0-	4782	2	29	9	N	26	26	8			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1552	2	20	9	N	18					40
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					40
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					40
08	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					40
09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					40
*10	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					40

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

05	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			N	-0-					44
06	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	2			N	-0-					44
07	6975	X	6523	-0-	-452	-0-	6523	2			N	-0-					44
08	6975	X	5635	-0-	-1340	-0-	5635	2			N	-0-					44
09	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					44
10	6975	X	4791	-0-	-2184	-0-	4791	2			N	-0-					44

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

05	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4603	2	110	9	N	100	178	1			19
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					19
07	4216	X	3668	-0-	-548	-0-	3668	2			N	-0-					19
08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					19
09	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4261	2	43	9	N	39					58
*10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					58

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

05	4898	X	3024	-0-	-1874	-0-	3024	2			N	-0-					130
06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					130
07	4898	X	3867	-0-	-1031	-0-	3867	2			N	-0-					130
08	4898	X	4072	-0-	-826	-0-	4072	2			N	-0-					130
09	4740	X	3258	-0-	-1482	-0-	3258	2			N	-0-					130
10	4898	X	3959	-0-	-939	-0-	3959	2			N	-0-					130

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652

05	3565	X	1930	-0-	-1635	-0-	1930	2			N	-0-					19
06	3450	X	1720	-0-	-1730	-0-	1720	2			N	-0-					19
07	3565	X	1624	-0-	-1941	-0-	1624	2			N	-0-					19
08	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					19
09	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					19
*10	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					19

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					44
06	4230	X	4148	-0-	-82	-0-	4148	2			N	-0-					44
07	4371	X	2571	-0-	-1800	-0-	2571	2			N	-0-					44
08	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					44
09	4230	X	3574	-0-	-656	-0-	3574	2			N	-0-					44
*10	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					44

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 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
05	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					169
06	3330 X	3032	-0-	-298	-0-	3032	2			N	-0-					169
07	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					169
08	3441 X	3224	-0-	-217	-0-	3224	2			N	-0-					169
09	3330 X	2736	-0-	-594	-0-	2736	2			N	-0-					169
10	3441 X	3110	-0-	-331	-0-	3110	2			N	-0-					169

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

05	7161 X	4862	-0-	-2299	-0-	4862	2			N	-0-					164
06	6780 X	5010	-0-	-1770	-0-	5010	2			N	-0-					164
07	7161 X	6090	-0-	-1071	-0-	6090	2			N	-0-					164
08	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-					164
09	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					164
10	6076 X	5756	-0-	-320	-0-	5756	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

05	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					20
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					20
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					20
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					20
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					20
*10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					20

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

05	3689 X	3660	-0-	-29	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
06	3570 X	3458	-0-	-112	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
07	3689 X	3582	-0-	-107	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
08	3689 X	3579	-0-	-110	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
09	3540 X	3373	-0-	-167	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
10	3658 X	3474	-0-	-184	-0-	3474	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

05	3100 N	3436	-0-	336	336	3436	2			N	-0-					172
06	3000 N	7122	-0-	4122	4458	7122	2			N	-0-					172
07	3100 N	5897	-0-	2797	7255	5897	2			N	-0-					172
08	12528 X	5273	-0-	-7255	-0-	5273	2			N	-0-					172
09	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					172
*10	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					172

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

05	12331 X	7995	-0-	-4336	-0-	7995	2			N	-0-					142
06	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					142
07	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			N	-0-					142
08	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					142
09	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					142
*10	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	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

05	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	7170	2	21	9	N	19	19	8			-0-
06	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	6907	2	17	9	N	15	15	8			-0-
07	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6340	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6551	2	12	9	N	11	11	8			-0-
09	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5298	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*10	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4319	2	13	9	N	12	12	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					18
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					18
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					18
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					18
09	1290	N	734	-0-	-556	-0-	734	2			N	-0-					18
*10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					18

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

05	5921	X	4928	-0-	-993	-0-	4928	2			N	-0-					104
06	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					104
07	5859	X	5616	-0-	-243	-0-	5616	2			N	-0-					104
08	5704	X	4888	-0-	-816	-0-	4888	2			N	-0-					104
09	5850	X	5473	-0-	-377	-0-	5473	2			N	-0-					104
10	6045	X	5446	-0-	-599	-0-	5446	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

05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4758	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4694	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4347	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4301	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4267	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4411	2	2	9	N	2	2	8			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

05	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
06	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
07	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
08	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
09	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
*10	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

05	7533	X	6764	-0-	-769	-0-	6764	2			N	-0-					12
06	7290	X	6459	-0-	-831	-0-	6459	2			N	-0-					12
07	7533	X	5850	-0-	-1683	-0-	5850	2			N	-0-					12
08	7471	X	5716	-0-	-1755	-0-	5716	2			N	-0-					12
09	6540	X	5313	-0-	-1227	-0-	5313	2			N	-0-					12
*10	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					12

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146

05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					119
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					119
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					119
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					119
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					119
*10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	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

05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4152	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3486	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3527	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3514	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2746	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2879	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

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
05	5983 X	5982	-0-	-1	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
06	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
07	6262 X	5549	-0-	-713	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
08	6262 X	6051	-0-	-211	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
09	6060 X	5488	-0-	-572	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
10	5983 X	4969	-0-	-1014	-0-	4969	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

05	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
06	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
07	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
08	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
09	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
*10	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

05	4309 X	2249	-0-	-2060	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
06	4320 X	1921	-0-	-2399	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
07	4464 X	1876	-0-	-2588	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
08	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
09	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
*10	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	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

05	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					37
06	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					37
07	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					37
08	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					37
09	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					37
*10	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	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

05	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
06	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
07	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
08	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
09	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
*10	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047

05	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
06	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
07	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
08	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
09	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
*10	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	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

05	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
06	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
07	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
08	3224 X	2628	-0-	-596	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
09	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
*10	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 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
05	3100	X	2661	-0-	-439	-0-	2652	2	9	9	N	8					118
06	2760	X	2485	-0-	-275	-0-	2485	2			N	-0-					118
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					118
08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					118
09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					118
*10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					118

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	2			N	-0-					80
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					80
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					80
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					80
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					80
10	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1104	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

05	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					40
06	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					40
07	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					40
08	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					40
09	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					40
*10	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2			N	-0-					40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

05	3813	X	3352	-0-	-461	-0-	3352	2			N	-0-					53
06	3690	X	2753	-0-	-937	-0-	2753	2			N	-0-					53
07	3410	X	2181	-0-	-1229	-0-	2181	2			N	-0-					53
08	3410	X	2055	-0-	-1355	-0-	2055	2			N	-0-					53
09	3300	X	1904	-0-	-1396	-0-	1904	2			N	-0-					53
10	3348	X	1814	-0-	-1534	-0-	1814	2			N	-0-					53

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

05	5983	X	5601	-0-	-382	-0-	5601	2			N	-0-					62
06	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					62
07	5983	X	5488	-0-	-495	-0-	5488	2			N	-0-					62
08	5983	X	4860	-0-	-1123	-0-	4860	2			N	-0-					62
09	5790	X	5082	-0-	-708	-0-	5082	2			N	-0-					62
10	5983	X	5957	-0-	-26	-0-	5957	2			N	-0-					62

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
06	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
07	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
08	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3886	-0-	-404	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4171	-0-	-262	-0-	4171	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					54
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					54
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					54
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					54
09	960	N	218	-0-	-742	-0-	218	2			N	-0-					54
10	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					54

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
06	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
07	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
08	3131 X	3088	-0-	-43	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
09	3030 X	2561	-0-	-469	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
10	3131 X	2862	-0-	-269	-0-	2862	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

05	4526 X	3476	-0-	-1050	-0-	3476	2			N	-0-					37
06	4140 X	2940	-0-	-1200	-0-	2940	2			N	-0-					37
07	4371 X	2877	-0-	-1494	-0-	2877	2			N	-0-					37
08	4371 X	2940	-0-	-1431	-0-	2940	2			N	-0-					37
09	4230 X	2814	-0-	-1416	-0-	2814	2			N	-0-					37
*10	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					37

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					18
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					18
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					18
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					18
09	600 N	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					18
10	620 N	370	-0-	-250	-0-	370	2			N	-0-					18

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					50
06	1020 N	836	-0-	-184	-0-	836	2			N	-0-					50
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					50
08	1054 N	890	-0-	-164	-0-	890	2			N	-0-					50
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					50
*10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					50

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

05	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
06	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
07	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
08	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
09	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
*10	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288

05	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					147
06	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					147
07	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					147
08	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					147
09	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					147
*10	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	6406	2	10	9	N	9	146	1			10

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816

05	2728 N	2619	-0-	-109	-0-	2613	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2550 N	2431	-0-	-119	-0-	2427	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2542 N	2520	-0-	-22	-0-	2519	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2604 N	2598	-0-	-6	-0-	2596	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2469	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2511 N	2396	-0-	-115	-0-	2393	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
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3554	2	22	9	N	20					93
06	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					93
07	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					93
08	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					93
09	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3322	2	37	9	N	34					127
10	3441 X	3430	-0-	-11	-0-	3405	2	25	9	N	23					150

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603

05	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
06	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
07	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
08	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
09	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
*10	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

05	3937 X	3591	-0-	-346	-0-	3591	2			N	-0-					57
06	3750 X	3569	-0-	-181	-0-	3569	2			N	-0-					57
07	3875 X	3463	-0-	-412	-0-	3463	2			N	-0-					57
08	3813 X	2547	-0-	-1266	-0-	2547	2			N	-0-					57
09	3600 X	741	-0-	-2859	-0-	741	2			N	-0-					57
10	3689 X	960	-0-	-2729	-0-	960	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

05	3100 N	3547	-0-	447	620	3547	2			N	-0-					105
06	3000 N	3034	-0-	34	654	3034	2			N	-0-					105
07	4173 X	3519	-0-	-654	-0-	3519	2			N	-0-					105
08	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					105
09	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					105
*10	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	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

05	6045 X	2821	-0-	-3224	-0-	2810	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5712	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5237	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	4216 X	2391	-0-	-1825	-0-	2389	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	5730 X	3685	-0-	-2045	-0-	3682	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5921 X	5195	-0-	-726	-0-	5188	2	7	9	N	6	6	8			-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

05	3720 X	3040	-0-	-680	-0-	3040	2			N	-0-					20
06	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					20
07	3720 X	3546	-0-	-174	-0-	3546	2			N	-0-					20
08	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					20
09	3870 X	2254	-0-	-1616	-0-	2254	2			N	-0-					20
10	3999 X	3506	-0-	-493	-0-	3506	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

05	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
06	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
07	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
08	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
09	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
*10	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790 X	1576	-0-	-1214	-0-	1576	2			N	-0-					147
06	1800 X	1490	-0-	-310	-0-	1490	2			N	-0-					147
07	1860 X	1176	-0-	-684	-0-	1176	2			N	-0-					147
08	1798 X	1363	-0-	-435	-0-	1363	2			N	-0-					147
09	1740 X	1273	-0-	-467	-0-	1273	2			N	-0-					147
10	1581 X	1209	-0-	-372	-0-	1209	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

05	1798 X	1259	-0-	-539	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
07	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
08	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
09	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
*10	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

05	775 N	538	-0-	-237	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3192	-0-	192	192	3192	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3144	-0-	44	236	3144	2			N	-0-					-0-
08	2273 N	2037	-0-	-236	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
09	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
*10	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

05	4247 X	3326	-0-	-921	-0-	3326	2			N	-0-					33
06	4110 X	3410	-0-	-700	-0-	3410	2			N	-0-					33
07	4216 X	2865	-0-	-1351	-0-	2865	2			N	-0-					33
08	3410 X	3324	-0-	-86	-0-	3324	2			N	-0-					33
09	3420 X	2895	-0-	-525	-0-	2895	2			N	-0-					33
10	3534 X	3000	-0-	-534	-0-	3000	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

05	961 N	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-					22
06	840 N	748	-0-	-92	-0-	748	2			N	-0-					22
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					22
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					22
09	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					22
*10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					22

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

05	4867 X	4433	-0-	-434	-0-	4433	2			N	-0-					75
06	4710 X	4252	-0-	-458	-0-	4252	2			N	-0-					75
07	4743 X	4309	-0-	-434	-0-	4309	2			N	-0-					75
08	4619 X	3816	-0-	-803	-0-	3816	2			N	-0-					75
09	4380 X	3732	-0-	-648	-0-	3732	2			N	-0-					75
10	4433 X	4068	-0-	-365	-0-	4068	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

05	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
06	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
07	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
08	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
09	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
*10	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	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 #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					27
06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					27
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					27
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					27
09	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					27
*10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					27

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
07	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4243	-0-	-66	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4029	-0-	-141	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
*10	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3626	2	20	9	N	18	18	8			-0-
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2859	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07	2821	X	1936	-0-	-885	-0-	1932	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	2821	X	2537	-0-	-284	-0-	2530	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	2730	X	2511	-0-	-219	-0-	2502	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	2821	X	2527	-0-	-294	-0-	2514	2	13	9	N	12	12	8			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					118
06	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					118
07	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			N	-0-					118
08	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5247	2	10	9	N	9					127
09	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					127
*10	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2			N	-0-					127

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					86
06	3000	N	3803	-0-	803	803	3803	2			N	-0-					86
07	3100	N	4755	-0-	1655	2458	4755	2			N	-0-					86
08	3100	N	2351	-0-	-749	1709	2351	2			N	-0-					86
09	3774	X	2065	-0-	-1709	-0-	2065	2			N	-0-					86
10	2821	X	2184	-0-	-637	-0-	2184	2			N	-0-					86

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					65
06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					65
07	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					65
08	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					65
09	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					65
*10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					97
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-	97	1			-0-
07	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
09	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
*10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-					145
06	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					145
07	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					145
08	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					145
09	3840	X	2948	-0-	-892	-0-	2948	2			N	-0-					145
10	3968	X	2479	-0-	-1489	-0-	2479	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

05	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
07	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
08	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
09	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
*10	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

05	2666	X	2579	-0-	-87	-0-	2579	2			N	-0-					175
06	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					175
07	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					175
08	2666	X	1381	-0-	-1285	-0-	1381	2			N	-0-					175
09	2580	N	1788	-0-	-792	-0-	1771	2	17	9	N	15					190
10	2666	N	1716	-0-	-950	-0-	1716	2			N	-0-					190

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615

05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
*10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

05	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11569	2	40	9	N	36					66
06	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	2			N	-0-	66	1			-0-
07	7037	X	3377	-0-	-3660	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	2698	-0-	-4339	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	5064	-0-	-1746	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
*10	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180

05	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					117
06	3000	N	3180	-0-	180	180	3180	2			N	-0-					117
07	3100	N	3401	-0-	301	481	3401	2			N	-0-					117
08	3100	N	3308	-0-	208	689	3308	2			N	-0-					117
09	2442	X	1753	-0-	-689	-0-	1753	2			N	-0-					117
*10	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	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

05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
08	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
*10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					33
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					33
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					33
08	2573	N	1978	-0-	-595	-0-	1978	2			N	-0-					33
09	2250	N	1985	-0-	-265	-0-	1985	2			N	-0-					33
*10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					33

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					90
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					90
07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					90
08	4185	X	4142	-0-	-43	-0-	4142	2			N	-0-					90
09	4050	X	3915	-0-	-135	-0-	3915	2			N	-0-					90
10	4185	X	4063	-0-	-122	-0-	4063	2			N	-0-					90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

05	3100	N	3898	-0-	798	798	3898	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2740	-0-	-260	538	2740	2			N	-0-					-0-
07	2409	N	1871	-0-	-538	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
08	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
09	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
*10	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

05	8432	X	8067	-0-	-365	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	8007	-0-	-153	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8108	-0-	-324	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	8094	-0-	-338	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7898	-0-	-172	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	8213	-0-	-64	-0-	8213	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

05	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					100
06	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					100
07	3162	X	2709	-0-	-453	-0-	2709	2			N	-0-					100
08	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					100
09	3060	X	2564	-0-	-496	-0-	2564	2			N	-0-					100
10	3162	X	1912	-0-	-1250	-0-	1912	2			N	-0-					100

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

05	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
09	660	N	621	-0-	-39	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

05	3968	X	3456	-0-	-512	-0-	3404	2	52	9	N	47	47	8			-0-
06	3840	X	3723	-0-	-117	-0-	3686	2	37	9	N	34	34	8			-0-
07	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4351	2	26	9	N	24	24	8			-0-
08	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4030	2	25	9	N	23	23	8			-0-
09	3840	X	3790	-0-	-50	-0-	3758	2	32	9	N	29	29	8			-0-
*10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4095	2	54	9	N	49	49	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					27
06	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					27
07	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					27
08	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					27
09	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					27
10	2325 X	1889	-0-	-436	-0-	1889	2			N	-0-					27

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
07	992 N	924	-0-	-68	-0-	924	2			N	-0-					-0-
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
*10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	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

05	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3660	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3897	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4671	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4284	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4350	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3827	2	9	9	N	8	8	8			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					18
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					18
07	1829 N	1371	-0-	-458	-0-	1371	2			N	-0-					18
08	1860 N	725	-0-	-1135	-0-	725	2			N	-0-					18
09	1740 N	909	-0-	-831	-0-	909	2			N	-0-					18
10	1364 N	905	-0-	-459	-0-	905	2			N	-0-					18

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
09	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
*10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

05	4185 X	2003	-0-	-2182	-0-	2003	2			N	-0-					45
06	3090 X	2060	-0-	-1030	-0-	2060	2			N	-0-					45
07	2635 X	2437	-0-	-198	-0-	2437	2			N	-0-					45
08	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					45
09	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					45
10	2449 X	2167	-0-	-282	-0-	2167	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

05	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
06	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
07	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
08	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
09	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
*10	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720 X	3145	-0-	-575	-0-	3145	2			N	-0-					83
06	3240 X	3080	-0-	-160	-0-	3080	2			N	-0-					83
07	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					83
08	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					83
09	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					83
10	3565 X	3516	-0-	-49	-0-	3516	2			N	-0-					83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

05	2728 X	2209	-0-	-519	-0-	2209	2			N	-0-					55
06	2550 X	2005	-0-	-545	-0-	2005	2			N	-0-					55
07	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					55
08	2387 X	1970	-0-	-417	-0-	1970	2			N	-0-					55
09	2310 X	1703	-0-	-607	-0-	1703	2			N	-0-					55
10	2573 X	1691	-0-	-882	-0-	1656	2	35	9	N	32					87

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

05	3875 X	3473	-0-	-402	-0-	3473	2			N	-0-					79
06	3750 X	3430	-0-	-320	-0-	3430	2			N	-0-					79
07	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					79
08	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					79
09	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					79
*10	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	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

05	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					87
06	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					87
07	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					87
08	3038 N	1512	-0-	-1526	-0-	1512	2			N	-0-					87
09	2400 N	927	-0-	-1473	-0-	927	2			N	-0-					87
10	2325 N	782	-0-	-1543	-0-	782	2			N	-0-					87

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

05	3162 X	2195	-0-	-967	-0-	2166	2	29	9	N	26	26	8			-0-
06	2160 X	1019	-0-	-1141	-0-	1010	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	2232 X	1744	-0-	-488	-0-	1735	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	2232 X	1720	-0-	-512	-0-	1710	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2960	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*10	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2510	2	12	9	N	11	11	8			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					77
06	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					77
07	3100 N	7969	-0-	4869	4869	7969	2			N	-0-					77
08	3100 N	792	-0-	-2308	2561	792	2			N	-0-					77
09	3000 N	677	-0-	-2323	238	677	2			N	-0-					77
10	1302 X	697	-0-	-605	-0-	697	2			N	-0-					77

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

05	5301 X	5111	-0-	-190	-0-	5111	2			N	-0-					52
06	5130 X	5050	-0-	-80	-0-	5050	2			N	-0-					52
07	5301 X	5011	-0-	-290	-0-	5011	2			N	-0-					52
08	5301 X	5129	-0-	-172	-0-	5129	2			N	-0-					52
09	5040 X	4844	-0-	-196	-0-	4844	2			N	-0-					52
10	5208 X	5121	-0-	-87	-0-	5121	2			N	-0-					52

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
06	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
07	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
08	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
09	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
*10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

05	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					28
06	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					28
07	4278 X	4036	-0-	-242	-0-	4036	2			N	-0-					28
08	4278 X	2998	-0-	-1280	-0-	2998	2			N	-0-					28
09	4140 X	2928	-0-	-1212	-0-	2928	2			N	-0-					28
10	4278 X	3044	-0-	-1234	-0-	3044	2			N	-0-					28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

05	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					50
06	2640 N	2498	-0-	-142	-0-	2498	2			N	-0-					50
07	2635 N	2505	-0-	-130	-0-	2505	2			N	-0-					50
08	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					50
09	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					50
*10	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					50

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

05	4092 X	3916	-0-	-176	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
06	3960 X	3827	-0-	-133	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
07	4092 X	3954	-0-	-138	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
08	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
09	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
10	3968 X	3828	-0-	-140	-0-	3828	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

05	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6586	2	130	9	N	118	168	1			21
06	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					21
07	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					21
08	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					21
09	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					21
*10	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					21

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

05	2325 N	1862	-0-	-463	-0-	1862	2			N	-0-					17
06	2160 N	1810	-0-	-350	-0-	1810	2			N	-0-					17
07	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					17
08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					17
09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					17
10	2325 N	933	-0-	-1392	-0-	933	2			N	-0-					17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

05	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					133
06	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					133
07	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					133
08	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					133
09	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					133
*10	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					133

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 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
05	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2091	2	2	9	N	2					125
06	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					125
07	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					125
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					125
09	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					125
*10	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2844	2	12	9	N	11	119	1			17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

05	7471	X	6726	-0-	-745	-0-	6686	2	40	9	N	36	36	8			-0-
06	7230	X	7043	-0-	-187	-0-	7003	2	40	9	N	36	36	8			-0-
07	7471	X	6601	-0-	-870	-0-	6571	2	30	9	N	27	27	8			-0-
08	7378	X	5799	-0-	-1579	-0-	5773	2	26	9	N	24	24	8			-0-
09	7050	X	5428	-0-	-1622	-0-	5409	2	19	9	N	17	17	8			-0-
10	7285	X	5852	-0-	-1433	-0-	5824	2	28	9	N	25	25	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

05	4309	X	3814	-0-	-495	-0-	3814	2			N	-0-					111
06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					111
07	4309	X	3652	-0-	-657	-0-	3652	2			N	-0-					111
08	3875	X	3538	-0-	-337	-0-	3538	2			N	-0-					111
09	4170	X	3830	-0-	-340	-0-	3830	2			N	-0-					111
10	4309	X	3447	-0-	-862	-0-	3445	2	2	9	N	2	86	1			27

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825

05	4247	X	2511	-0-	-1736	-0-	2510	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4110	X	2747	-0-	-1363	-0-	2746	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3658	X	2399	-0-	-1259	-0-	2398	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2852	X	2314	-0-	-538	-0-	2313	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2760	X	2002	-0-	-758	-0-	2001	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2852	X	2280	-0-	-572	-0-	2279	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

05	4960	X	4919	-0-	-41	-0-	4919	2			N	-0-					160
06	4710	X	4328	-0-	-382	-0-	4328	2			N	-0-					160
07	4867	X	4630	-0-	-237	-0-	4630	2			N	-0-					160
08	4929	X	4661	-0-	-268	-0-	4661	2			N	-0-					160
09	4770	X	4018	-0-	-752	-0-	4018	2			N	-0-					160
10	4929	X	4708	-0-	-221	-0-	4708	2			N	-0-					160

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

05	2728	X	1970	-0-	-758	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	1485	-0-	-1245	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2519	-0-	-426	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2371	-0-	-574	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	1739	-0-	-1111	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	1813	-0-	-698	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1897	-0-	-242	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1928	-0-	-211	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2012	-0-	-58	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
*10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	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 #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					50
06	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					50
07	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					50
08	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					50
09	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					50
*10	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					50

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

05	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
06	3000 X	2860	-0-	-140	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
07	3441 X	2907	-0-	-534	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
08	3441 X	2917	-0-	-524	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
09	3330 X	2266	-0-	-1064	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
10	3286 X	2059	-0-	-1227	-0-	2059	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
*10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324

05	1457 N	1327	-0-	-130	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
06	1590 N	1277	-0-	-313	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
10	1643 N	1575	-0-	-68	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
06	1950 N	1668	-0-	-282	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
07	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
08	1891 N	1762	-0-	-129	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
09	1680 N	1629	-0-	-51	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
10	1953 N	1650	-0-	-303	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
06	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
07	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
08	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
09	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
10	2294 N	2177	-0-	-117	-0-	2177	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

05	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
06	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
07	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
08	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
*10	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	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 #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480 X	854	-0-	-1626	-0-	854	2			N	-0-					20
06	2190 X	922	-0-	-1268	-0-	922	2			N	-0-					20
07	1829 X	1807	-0-	-22	-0-	1807	2			N	-0-					20
08	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					20
09	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					20
10	1798 X	1565	-0-	-233	-0-	1565	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

05	8246 X	6747	-0-	-1499	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
06	7980 X	6525	-0-	-1455	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
07	7719 X	6946	-0-	-773	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
08	7719 X	6849	-0-	-870	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
09	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
10	6944 X	6265	-0-	-679	-0-	6265	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

05	7068 X	6661	-0-	-407	-0-	6661	2			N	-0-					181
06	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			N	-0-					181
07	7068 X	4843	-0-	-2225	-0-	4843	2			N	-0-					181
08	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					181
09	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					181
10	7068 X	5573	-0-	-1495	-0-	5573	2			N	-0-					181

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

05	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2471	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2478	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2650	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2483	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2364	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2268	2	3	9	N	3	3	8			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

05	4712 X	4116	-0-	-596	-0-	4116	2			N	-0-					16
06	4560 X	4085	-0-	-475	-0-	4085	2			N	-0-					16
07	4526 X	4289	-0-	-237	-0-	4289	2			N	-0-					16
08	4464 X	3902	-0-	-562	-0-	3902	2			N	-0-					16
09	4080 X	3765	-0-	-315	-0-	3765	2			N	-0-					16
10	4278 X	3662	-0-	-616	-0-	3662	2			N	-0-					16

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

05	4650 X	4005	-0-	-645	-0-	4005	2			N	-0-					18
06	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					18
07	4526 X	3997	-0-	-529	-0-	3997	2			N	-0-					18
08	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					18
09	4650 X	3970	-0-	-680	-0-	3970	2			N	-0-					18
10	4805 X	3866	-0-	-939	-0-	3866	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

05	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					23
06	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					23
07	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					23
08	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					23
09	1830 X	1343	-0-	-487	-0-	1343	2			N	-0-					23
*10	3100 N	3520	-0-	420	420	3520	2			N	-0-					23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 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
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					140
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					140
07	1519	N	1112	-0-	-407	-0-	1112	2			N	-0-					140
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					140
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					140
*10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					140

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					28
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					28
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					28
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					28
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					28
*10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	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

05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					73
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					73
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					73
08	930	N	572	-0-	-358	-0-	572	2			N	-0-					73
09	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					73
*10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					73

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878

05	2945	X	2461	-0-	-484	-0-	2461	2			N	-0-					35
06	2970	X	2427	-0-	-543	-0-	2427	2			N	-0-					35
07	3069	X	2842	-0-	-227	-0-	2842	2			N	-0-					35
08	3069	X	2859	-0-	-210	-0-	2842	2	17	9	N	15					50
09	2550	X	1755	-0-	-795	-0-	1755	2			N	-0-					50
10	2852	X	1808	-0-	-1044	-0-	1808	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

05	4340	X	4256	-0-	-84	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3239	-0-	-961	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4168	-0-	-141	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4251	-0-	-58	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4031	-0-	-139	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4119	-0-	-128	-0-	4119	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

05	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3815	-0-	-122	-0-	3812	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3937	X	3193	-0-	-744	-0-	3192	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3810	X	2653	-0-	-1157	-0-	2652	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3937	X	2515	-0-	-1422	-0-	2513	2	2	9	N	2	2	8			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

05	2914	X	2715	-0-	-199	-0-	2715	2			N	-0-					92
06	2910	X	2602	-0-	-308	-0-	2602	2			N	-0-					92
07	3007	X	2239	-0-	-768	-0-	2239	2			N	-0-					92
08	3007	X	1893	-0-	-1114	-0-	1893	2			N	-0-					92
09	2730	X	2147	-0-	-583	-0-	2147	2			N	-0-					92
10	2728	X	2207	-0-	-521	-0-	2207	2			N	-0-					92

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	2541	-0-	-280	-0-	2541	2			N	-0-					2
06	2580	N	2526	-0-	-54	-0-	2526	2			N	-0-					2
07	2542	N	2332	-0-	-210	-0-	2332	2			N	-0-					2
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					2
09	2520	N	2487	-0-	-33	-0-	2487	2			N	-0-					2
*10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2636	2	12	9	N	11					13

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 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
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					25
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					25
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					25
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1855	2	17	9	N	15					40
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					40
*10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
06	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6015	-0-	-557	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5145	-0-	-1427	-0-	5097	2	48	9	N	44					44
09	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					44
10	6572	X	6097	-0-	-475	-0-	6097	2			N	-0-					44

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
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
07	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
08	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5630	2	13	9	N	12	12	8			-0-
09	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6417	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*10	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6213	2	19	9	N	17	17	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					7
06	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					7
07	4991	X	4726	-0-	-265	-0-	4726	2			N	-0-					7
08	4991	X	4415	-0-	-576	-0-	4415	2			N	-0-					7
09	4830	X	3730	-0-	-1100	-0-	3730	2			N	-0-					7
10	4991	X	4438	-0-	-553	-0-	4438	2			N	-0-					7

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	8564	-0-	-364	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
06	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7826	-0-	-606	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7294	-0-	-1262	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8157	-0-	-363	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8024	-0-	-780	-0-	8024	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4414	-0-	-267	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3957	-0-	-573	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4107	-0-	-574	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3614	-0-	-1036	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4194	-0-	-186	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3971	-0-	-431	-0-	3971	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114 X	8412	-0-	-702	-0-	8412	2			N	-0-					100
06	8820 X	8232	-0-	-588	-0-	8147	2	85	9	N	77					177
07	9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	9429	2	22	9	N	20					197
08	8401 X	8342	-0-	-59	-0-	8342	2			N	-0-	184	1			13
09	8220 X	6929	-0-	-1291	-0-	6929	2			N	-0-					13
10	9114 X	5294	-0-	-3820	-0-	5294	2			N	-0-					13

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

05	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					3
06	5820 X	2355	-0-	-3465	-0-	2355	2			N	-0-					3
07	6014 X	3355	-0-	-2659	-0-	3355	2			N	-0-					3
08	6200 X	3538	-0-	-2662	-0-	3538	2			N	-0-					3
09	6000 X	2557	-0-	-3443	-0-	2557	2			N	-0-					3
10	6200 X	4023	-0-	-2177	-0-	4023	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

05	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
06	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
07	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
08	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
09	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
*10	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

05	6076 X	4210	-0-	-1866	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
06	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
07	5797 X	4244	-0-	-1553	-0-	4238	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5382	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	5790 X	5048	-0-	-742	-0-	5038	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	5983 X	5285	-0-	-698	-0-	5267	2	18	9	N	16	16	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

05	12496 X	12496	-0-	-0-	-0-	12496	2			N	-0-					11
06	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					11
07	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					11
08	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					11
*09	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	7459	2	254	9	N	231					242
*10	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7358	2	39	9	N	35	185	1			92

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202

05	19546 X	19546	-0-	-0-	-0-	19546	2			N	-0-					-0-
06	17754 X	17754	-0-	-0-	-0-	17754	2			N	-0-					-0-
07	17723 X	17723	-0-	-0-	-0-	17723	2			N	-0-					-0-
08	16920 X	16920	-0-	-0-	-0-	16920	2			N	-0-					-0-
09	16197 X	16197	-0-	-0-	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
*10	15001 X	15001	-0-	-0-	-0-	15001	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

05	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
06	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
07	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
08	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
09	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
*10	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					37
06	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					37
07	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					37
08	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					37
09	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					37
*10	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	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

05	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
06	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
07	3100 X	2326	-0-	-774	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
08	3100 X	2215	-0-	-885	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
09	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
*10	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	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

05	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	8090	2			N	-0-					7
06	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	2			N	-0-					7
07	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	2			N	-0-					7
08	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2			N	-0-					7
09	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	2			N	-0-					7
*10	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-					7

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904

05	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	2			N	-0-					7
06	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-					7
07	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	8372	2			N	-0-					7
08	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					7
09	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2			N	-0-					7
*10	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	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

05	19291 X	19291	-0-	-0-	-0-	19291	2			N	-0-					-0-
06	19007 X	19007	-0-	-0-	-0-	19007	2			N	-0-					-0-
07	19606 X	19606	-0-	-0-	-0-	19606	2			N	-0-					-0-
08	18962 X	18962	-0-	-0-	-0-	18962	2			N	-0-					-0-
09	17492 X	17492	-0-	-0-	-0-	17492	2			N	-0-					-0-
*10	19424 X	19424	-0-	-0-	-0-	19424	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

05	6510 X	6069	-0-	-441	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
06	6300 X	5603	-0-	-697	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
07	6324 X	5841	-0-	-483	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
08	6324 X	6108	-0-	-216	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
09	6120 X	5824	-0-	-296	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
10	6076 X	6028	-0-	-48	-0-	6028	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

05	3193 X	2955	-0-	-238	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
06	2940 X	2819	-0-	-121	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	2805	-0-	-233	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
08	3038 X	2901	-0-	-137	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
09	2940 X	2728	-0-	-212	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
10	2945 X	2728	-0-	-217	-0-	2728	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
06	2820 X	2709	-0-	-111	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
07	2914 X	1593	-0-	-1321	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
08	2914 X	1768	-0-	-1146	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
09	2820 X	1149	-0-	-1671	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
*10	10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

05	9331 X	8185	-0-	-1146	-0-	8185	2			N	-0-					10
06	9030 X	8052	-0-	-978	-0-	8052	2			N	-0-					10
07	9331 X	8056	-0-	-1275	-0-	8056	2			N	-0-					10
08	8618 X	7874	-0-	-744	-0-	7874	2			N	-0-					10
09	8310 X	7269	-0-	-1041	-0-	7269	2			N	-0-					10
10	8308 X	7431	-0-	-877	-0-	7431	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

05	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
06	3780 X	2156	-0-	-1624	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
07	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
08	3906 X	850	-0-	-3056	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09	3780 X	7	-0-	-3773	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	3906 X	1040	-0-	-2866	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

05	4960 X	3294	-0-	-1666	-0-	3294	2			N	-0-					19
06	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					19
07	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					19
08	3627 X	3455	-0-	-172	-0-	3455	2			N	-0-					19
09	3600 X	3526	-0-	-74	-0-	3526	2			N	-0-					19
10	3844 X	3768	-0-	-76	-0-	3768	2			N	-0-					19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

05	5084 X	3328	-0-	-1756	-0-	3328	2			N	-0-					20
06	4920 X	3896	-0-	-1024	-0-	3896	2			N	-0-					20
07	5084 X	4299	-0-	-785	-0-	4299	2			N	-0-					20
08	4650 X	3478	-0-	-1172	-0-	3478	2			N	-0-					20
09	4500 X	3827	-0-	-673	-0-	3827	2			N	-0-					20
10	4309 X	4144	-0-	-165	-0-	4144	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

05	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					18
06	6570 X	6543	-0-	-27	-0-	6543	2			N	-0-					18
07	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					18
08	6789 X	6586	-0-	-203	-0-	6586	2			N	-0-					18
09	6570 X	6312	-0-	-258	-0-	6312	2			N	-0-					18
10	6789 X	6714	-0-	-75	-0-	6714	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

05	11005 X	9254	-0-	-1751	-0-	9254	2			N	-0-					31
06	9540 X	8826	-0-	-714	-0-	8826	2			N	-0-					31
07	9641 X	8343	-0-	-1298	-0-	8343	2			N	-0-					31
08	9455 X	8037	-0-	-1418	-0-	8037	2			N	-0-					31
09	8970 X	7749	-0-	-1221	-0-	7749	2			N	-0-					31
10	9269 X	7701	-0-	-1568	-0-	7701	2			N	-0-					31

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8117	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	7110	X	6982	-0-	-128	-0-	6980	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	7347	X	6517	-0-	-830	-0-	6515	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7761	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	7110	X	5747	-0-	-1363	-0-	5745	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	7347	X	4511	-0-	-2836	-0-	4507	2	4	9	N	4	4	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852

05	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
06	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
07	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
08	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
09	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
*10	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	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

05	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
06	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
07	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
08	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
09	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
*10	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

05	3875	X	3425	-0-	-450	-0-	3421	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3900	X	3790	-0-	-110	-0-	3786	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	4030	X	3122	-0-	-908	-0-	3120	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4030	X	2510	-0-	-1520	-0-	2508	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3780	X	2346	-0-	-1434	-0-	2344	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3906	X	2889	-0-	-1017	-0-	2882	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

05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
*10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	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

05	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					7
06	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-					7
07	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					7
08	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					7
09	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					7
*10	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	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

05	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	14072	2			N	-0-					-0-
06	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
07	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
08	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
09	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
*10	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	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 #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 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
05	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					2
06	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					2
07	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					2
08	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					2
09	2820 X	2634	-0-	-186	-0-	2634	2			N	-0-					2
10	2914 X	1958	-0-	-956	-0-	1958	2			N	-0-					2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

05	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
06	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
07	4464 X	4462	-0-	-2	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
08	4650 X	3991	-0-	-659	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
09	4500 X	3551	-0-	-949	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
10	4650 X	4495	-0-	-155	-0-	4495	2			N	-0-					-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

05	12245 X	11417	-0-	-828	-0-	11417	2			N	-0-					-0-
06	11580 X	10889	-0-	-691	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
07	11935 X	11083	-0-	-852	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
08	11501 X	10836	-0-	-665	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
09	11040 X	10226	-0-	-814	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
10	11408 X	10321	-0-	-1087	-0-	10321	2			N	-0-					-0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

05	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
07	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
08	2170 N	2033	-0-	-137	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
09	2100 N	1923	-0-	-177	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
10	2108 N	1966	-0-	-142	-0-	1966	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

05	20088 X	17662	-0-	-2426	-0-	17662	2			N	-0-					-0-
06	18960 X	17436	-0-	-1524	-0-	17436	2			N	-0-					-0-
07	19313 X	17589	-0-	-1724	-0-	17589	2			N	-0-					-0-
08	19313 X	17147	-0-	-2166	-0-	17147	2			N	-0-					-0-
09	17550 X	15996	-0-	-1554	-0-	15996	2			N	-0-					-0-
10	18011 X	14349	-0-	-3662	-0-	14349	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849

05	53475 X	39399	-0-	-14076	-0-	39399	2			N	-0-					-0-
06	47970 X	32916	-0-	-15054	-0-	32916	2			N	-0-					-0-
07	47740 X	34461	-0-	-13279	-0-	34461	2			N	-0-					-0-
08	45198 X	32809	-0-	-12389	-0-	32809	2			N	-0-					-0-
09	40260 X	31672	-0-	-8588	-0-	31672	2			N	-0-					-0-
10	39401 X	31432	-0-	-7969	-0-	31432	2			N	-0-					-0-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 02/16/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	6055	-0-	6055	6055	6055	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN	49595	-0-	49595	55650	49595	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120340 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8821 - 8844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 207435 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524

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

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207894 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213977 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339

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

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 218100 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424

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

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218112 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227317 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534

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

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232112 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381

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

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241211 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508

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

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241572 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328

05	2821 X	2606	-0-	-215	-0-	70	1	2533	2	Y	3					60
						3	9									
06	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	82	1	2689	2	Y	5					65
						6	9									
07	2697 N	2563	-0-	-134	-0-	69	1	2490	2	Y	4					69
						4	9									
08	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	74	1	2614	2	Y	6					75
						7	9									
09	2790 N	2034	-0-	-756	-0-	58	1	1976	2	Y	-0-					75
10	2573 N	2015	-0-	-558	-0-	56	1	1959	2	Y	-0-					75

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245122 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310

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

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245787 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266496 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

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

XTO ENERGY INC. 945936
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647

05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		Y	-0-			-0-
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		Y	-0-			-0-
07	1488 N	1237	-0-	-251	-0-	1237	2		Y	-0-			-0-
08	1426 N	1194	-0-	-232	-0-	1194	2		Y	-0-			-0-
09	1320 N	882	-0-	-438	-0-	882	2		Y	-0-			-0-
*10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		Y	-0-			-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		Y	-0-			-0-
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		Y	-0-			-0-
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		Y	-0-			-0-
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		Y	-0-			-0-
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		Y	-0-			-0-
*10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		Y	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

05	248 N	116	-0-	-132	-0-	116	2		N	-0-			-0-
06	210 N	94	-0-	-116	-0-	94	2		N	-0-			-0-
07	155 N	12	-0-	-143	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2		N	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
*10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			40
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			40
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			40
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
06	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
*10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	876	-0-	-54	-0-	872	2	4	9	N	4					106
06	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	2			N	-0-					106
07	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	2			N	-0-					106
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	852	2	18	9	N	16					122
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					122
*10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	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
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	270	N	45	-0-	-225	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	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
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	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
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1425	-0-	-135	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1413	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

05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					99
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					99
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					99
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					99
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					99
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					99

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

05	713	N	576	-0-	-137	-0-	576	2			N	-0-					10
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					10
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					10
08	589	N	456	-0-	-133	-0-	456	2			N	-0-					10
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					10
*10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					10

PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150

05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	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

05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					10
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					10
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					10
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					10
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					10
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					10

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227

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

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058

05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	390 N	377	-0-	-13	-0-	376	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	465 N	396	-0-	-69	-0-	395	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	403 N	377	-0-	-26	-0-	376	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1	1	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
06	1380 N	1304	-0-	-76	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	1385	-0-	-41	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
08	1426 N	1402	-0-	-24	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
*10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

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

05	341 N	177	-0-	-164	-0-	177	2		N	-0-			-0-
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
09	510 N	281	-0-	-229	-0-	281	2		N	-0-			-0-
10	496 N	91	-0-	-405	-0-	91	2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193738 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194369 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196023 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 196043 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196128 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196239 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196323 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196612 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196697 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197123 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197228 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197698 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197718 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 10148

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198119 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475

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

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198130 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184

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

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198362 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198801 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198840 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199477 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 9985

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199627 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200040 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 10160

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200640 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200873 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201237 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 201565 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202639 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 204830 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 206178 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209005 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209627 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 9064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 211112 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211793 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225595 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226052 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228660 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228880 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229199 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229221 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486

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

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229524 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229539 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229841 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230100 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230296 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230663 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 9992

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230764 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232363 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233034 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233545 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234072 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238964 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241146 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243029 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243537 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244698 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 10041

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245134 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247586 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247595 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247877 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247960 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247967 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248713 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215

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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250840 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250848 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250930 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251716 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252406 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252905 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253263 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254614 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254616 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2	N	-0-			23
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2	N	-0-			23
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2	N	-0-			23
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	N	-0-			23
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	N	-0-			23
*10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2	N	-0-			23

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

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

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255169 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255924 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255966 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257207 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257238 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841

05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-			-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-			-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-			-0-
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-			-0-
*10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 260719 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
*10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	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

05	SWR 10	2043	-0-	2043	374070	2043	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	2458	-0-	2458	376528	2458	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	1218	-0-	1218	377746	1218	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	2252	-0-	2252	379998	2252	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	1611	-0-	1611	381609	1611	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10	1845	-0-	1845	383454	1845	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	5522 X	3684	-0-	-1838	-0-	3684	2			N	-0-					100
06	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					100
07	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					100
08	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3360	2	9	9	N	8					108
09	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					108
*10	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					108

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266352 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	4154 X	3074	-0-	-1080	-0-	3074	2	N	-0-			-0-
06	4020 X	2926	-0-	-1094	-0-	2926	2	N	-0-			-0-
07	4154 X	3026	-0-	-1128	-0-	3026	2	N	-0-			-0-
08	3472 X	3380	-0-	-92	-0-	3380	2	N	-0-			-0-
09	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2	N	-0-			-0-
*10	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2	N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5956	2	25	9	N	23			157
06	11160	X	3323	-0-	-7837	-0-	3323	2			N	-0-			157
07	10695	X	4558	-0-	-6137	-0-	4558	2			N	-0-			157
08	10695	X	9746	-0-	-949	-0-	9746	2			N	-0-			157
09	10350	X	7046	-0-	-3304	-0-	7046	2			N	-0-			157
*10	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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

05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	184	2	N	-0-			15
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	153	2	N	-0-			15
07	217	N	168	-0-	-49	-0-	3	1	165	2	N	-0-			15
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	3	1	178	2	N	-0-			15
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	3	1	135	2	N	-0-			15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207076 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: 2 RRCID -> 211522 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 8972

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211690 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: 17 RRCID -> 217931 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223612 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224815 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917

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

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228223 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 8774

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

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228228 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 8799 - 8935

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

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229882 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8689 - 8773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: 4 RRCID -> 232111 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233317 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241574 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243431 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: 7 RRCID -> 251127 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251730 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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. 945936

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145276 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8475 - 8539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183913 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8484 - 8581

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199479 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 8647

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: 4 RRCID -> 223390 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8663 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1055	-0-	-247	-0-	1053	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1260	N	872	-0-	-388	-0-	871	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1098	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1506	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1577	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225593 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229216 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229892 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230297 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230317 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 8753

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

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 230439 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622

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

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230643 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230662 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230723 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418

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

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230763 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785

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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757		N	NO RPT		-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233035 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233324 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233552 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235605 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: 4 RRCID -> 241465 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241915 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243536 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243545 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 8498

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243826 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245135 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 8562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247394 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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 #: 16 RRCID -> 247876 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 8873

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247966 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250847 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 8726

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250928 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: 15 RRCID -> 251708 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251717 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252906 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2	N	-0-			147
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2	N	-0-			147
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			147
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			147
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			147
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2	N	-0-			147

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254617 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: 10 RRCID -> 255948 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257209 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257231 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 259865 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	303	-0-	303	148440	303	2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	246	-0-	246	148686	246	2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	282	-0-	282	148968	282	2		N	-0-			-0-
08	SWR 10	244	-0-	244	149212	244	2		N	-0-			-0-
09	SWR 10	251	-0-	251	149463	251	2		N	-0-			-0-
10	SWR 10	388	-0-	388	149851	388	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	842	-0-	842	91590	842	2		N	-0-			30
06	SWR 10	804	-0-	804	92394	804	2		N	-0-			30
07	SWR 10	833	-0-	833	93227	833	2		N	-0-			30
08	SWR 10	835	-0-	835	94062	835	2		N	-0-			30
09	SWR 10	806	-0-	806	94868	806	2		N	-0-			30
10	SWR 10	826	-0-	826	95694	826	2		N	-0-			30

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262623 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266214 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266557 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	248 N	134	-0-	-114	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270133 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764

05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
06	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
RWA, LLC 687608
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	105	1	1403	2	Y	-0-					-0-
06	1260 N	918	-0-	-342	-0-	54	1	864	2	Y	-0-					-0-
07	1612 N	743	-0-	-869	-0-	44	1	699	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	707	-0-	707	707	44	1	663	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	621	-0-	621	1328	43	1	578	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	610	-0-	610	1938	41	1	569	2	Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	2	Y	-0-	2	7			12
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	2	Y	-0-					12
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	2	Y	-0-					12
08	DLQ G-10	451	-0-	451	451	28	1	423	2	Y	-0-					12
09	DLQ G-10	461	-0-	461	912	32	1	429	2	Y	-0-					12
10	DLQ G-10	458	-0-	458	1370	31	1	426	2	Y	1					13
						1	9									

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

05	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	216	1	2889	2	N	-0-					2
06	3000 X	1695	-0-	-1305	-0-	101	1	1594	2	N	-0-					2
07	3100 X	2743	-0-	-357	-0-	163	1	2580	2	N	-0-					2
08	3100 X	2932	-0-	-168	-0-	184	1	2748	2	N	-0-					2
09	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	214	1	2889	2	N	-0-					2
10	3100 X	3089	-0-	-11	-0-	209	1	2880	2	N	-0-					2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	700					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	243	-0-	243	943	14	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	943					Y	-0-					-0-
08	1091 X	148	-0-	-943	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	44	-0-	44	44	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	64	-0-	64	108	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	103	-0-	103	211	7	1	96	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					19
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					24

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

*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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	180 X	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	71	-0-	71	71	4	1	67	2	Y	-0-					1
09	14B2 EXT	65	-0-	65	136	4	1	61	2	Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	136					Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

05	1519 N	1285	-0-	-234	-0-	89	1	1196	2	Y	-0-					-0-
06	1290 N	1278	-0-	-12	-0-	76	1	1202	2	Y	-0-					-0-
07	1395 N	1194	-0-	-201	-0-	71	1	1123	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1465	-0-	1465	1465	92	1	1373	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1539	-0-	1539	3004	106	1	1433	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1237	-0-	1237	4241	84	1	1153	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

05	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	144	1	1925	2	Y	-0-					-0-
06	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	133	1	2107	2	Y	-0-					-0-
07	2170 N	1999	-0-	-171	-0-	119	1	1880	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2023	-0-	2023	2023	127	1	1896	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2164	-0-	2164	4187	149	1	2015	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2038	-0-	2038	6225	138	1	1900	2	Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

05	1209 N	661	-0-	-548	-0-	46	1	615	2	Y	-0-					-0-
06	1110 N	180	-0-	-930	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-
07	1395 N	90	-0-	-1305	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	48	-0-	48	48	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	4	-0-	4	52	4	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	576 X	576	-0-	-0-	-0-	34	1	542	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	179	-0-	179	179	12	1	167	2	Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

05	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-	15	7			-0-
*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-

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

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

SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	46	1	612	2	N	-0-					-0-
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	2	N	-0-					-0-
07	465 N	141	-0-	-324	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	2	N	-0-					-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	N	-0-					-0-
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	86	1	1156	2	Y	-0-	1	7			1
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	84	1	1328	2	Y	-0-					1
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	79	1	1247	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10	1373	-0-	1373	1373	86	1	1287	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10	1379	-0-	1379	2752	95	1	1284	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10	1413	-0-	1413	4165	96	1	1317	2	Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-	2	7			1
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					1
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10	121	-0-	121	121	8	1	113	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10	111	-0-	111	232	8	1	103	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

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

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
05	1550 N	1529	-0-	-21	-0-	106	1	1423	2	Y	-0-	5	7			3
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	94	1	1485	2	Y	-0-					3
07	1519 N	1511	-0-	-8	-0-	90	1	1421	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10	1540	-0-	1540	1540	97	1	1443	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10	1479	-0-	1479	3019	102	1	1377	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10	1537	-0-	1537	4556	104	1	1433	2	Y	-0-					3

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

05	2573 N	2141	-0-	-432	-0-	149	1	1992	2	Y	-0-	3	7			1
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	125	1	1978	2	Y	-0-					1
07	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	168	1	2655	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10	2817	-0-	2817	2817	177	1	2640	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10	2587	-0-	2587	5404	178	1	2409	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10	2636	-0-	2636	8040	178	1	2458	2	Y	-0-					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
10	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									

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

05	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	214	1	2861	2	Y	-0-					-0-
06	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	168	1	2663	2	Y	-0-					-0-
07	2914 X	2217	-0-	-697	-0-	132	1	2085	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2987	-0-	2987	2987	187	1	2800	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2521	-0-	2521	5508	174	1	2347	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2589	-0-	2589	8097	175	1	2414	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 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
05	14B2 EXT	201	-0-	201	201	21	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	150	-0-	150	351	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	83	-0-	83	434	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	129	-0-	129	563	19	1	110	2	Y	-0-					-0-
09	687 X	124	-0-	-563	-0-	68	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

05	2480 X	2404	-0-	-76	-0-	167	1	2237	2	Y	-0-	1	7			-0-
06	2400 X	2390	-0-	-10	-0-	142	1	2248	2	Y	-0-					-0-
07	2604 X	2103	-0-	-501	-0-	125	1	1978	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2217	-0-	2217	2217	139	1	2078	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2594	-0-	2594	4811	179	1	2415	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2572	-0-	2572	7383	174	1	2398	2	Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

05	558 N	487	-0-	-71	-0-	34	1	453	2	Y	-0-					-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	445	2	Y	-0-					-0-
07	558 N	443	-0-	-115	-0-	26	1	417	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	428	-0-	428	428	27	1	401	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	406	-0-	406	834	28	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	400	-0-	400	1234	27	1	373	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

05	1147 N	852	-0-	-295	-0-	59	1	793	2	Y	-0-	2	7			3
06	900 N	766	-0-	-134	-0-	45	1	721	2	Y	-0-					3
07	1395 N	936	-0-	-459	-0-	56	1	880	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10	1037	-0-	1037	1037	65	1	972	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10	973	-0-	973	2010	67	1	906	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10	1085	-0-	1085	3095	73	1	1012	2	Y	-0-					3

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					13
06	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					13
09	14B2 EXT	1	-0-	1	8	1	2			Y	-0-					13
*10	9 X	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					13

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

05	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	30	-0-	30	33	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	40	-0-	40	73	3	1	37	2	Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

05	3782 X	3582	-0-	-200	-0-	249	1	3333	2	Y	-0-					7
06	3660 X	3657	-0-	-3	-0-	217	1	3440	2	Y	-0-					7
07	3782 X	3480	-0-	-302	-0-	207	1	3273	2	Y	-0-					7
08	DLQ G-10	3550	-0-	3550	3550	223	1	3327	2	Y	-0-					7
09	DLQ G-10	3085	-0-	3085	6635	213	1	2872	2	Y	-0-					7
10	DLQ G-10	3607	-0-	3607	10242	244	1	3363	2	Y	-0-					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
05	2914 X	2776	-0-	-138	-0-	192	1	2574	2	Y	9					9
						10	9									
06	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	179	1	2846	2	Y	1					10
						1	9									
07	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	174	1	2762	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10	2906	-0-	2906	2906	182	1	2724	2	Y	-0-					10
09	DLQ G-10	2741	-0-	2741	5647	189	1	2552	2	Y	-0-					10
10	DLQ G-10	2498	-0-	2498	8145	169	1	2327	2	Y	2					12
						2	9									

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

05	3100 X	2580	-0-	-520	-0-	179	1	2401	2	Y	-0-	6	7			35
06	2850 X	2480	-0-	-370	-0-	147	1	2332	2	Y	1					36
						1	9									
07	2914 X	2500	-0-	-414	-0-	148	1	2352	2	Y	-0-					36
08	DLQ G-10	2586	-0-	2586	2586	162	1	2424	2	Y	-0-					36
09	DLQ G-10	2048	-0-	2048	4634	141	1	1907	2	Y	-0-					36
10	DLQ G-10	2691	-0-	2691	7325	182	1	2508	2	Y	1					37
						1	9									

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

05	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	76	1	1017	2	Y	-0-					-0-
06	1080 N	1067	-0-	-13	-0-	63	1	1004	2	Y	-0-					-0-
07	1209 N	1026	-0-	-183	-0-	61	1	965	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	956	-0-	956	956	60	1	896	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	891	-0-	891	1847	61	1	830	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	912	-0-	912	2759	62	1	850	2	Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

05	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	155	1	2071	2	Y	-0-	5	7			3
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	134	1	2130	2	Y	-0-					3
07	2418 N	2209	-0-	-209	-0-	131	1	2078	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10	2181	-0-	2181	2181	137	1	2044	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10	2095	-0-	2095	4276	144	1	1951	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10	2147	-0-	2147	6423	145	1	1995	2	Y	6					9
						7	9									

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

05	3069 N	2803	-0-	-266	-0-	311	1	2492	2	Y	-0-	1	7			-0-
06	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	165	1	2738	2	Y	-0-					-0-
07	3069 N	2395	-0-	-674	-0-	259	1	2136	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1854	-0-	1854	1854	218	1	1636	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2240	-0-	2240	4094	241	1	1999	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1969	-0-	1969	6063	234	1	1735	2	Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

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

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
05	155 X	135	-0-	-20	-0-	9	1	126	2	Y	-0-	1	7			3
06	150 X	119	-0-	-31	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					3
07	155 X	87	-0-	-68	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10	130	-0-	130	130	8	1	122	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10	45	-0-	45	175	3	1	42	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10	186	-0-	186	361	13	1	173	2	Y	-0-					3

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

05	2108 N	1952	-0-	-156	-0-	136	1	1816	2	Y	-0-	17	7			11
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	108	1	1717	2	Y	-0-					11
07	2108 N	1867	-0-	-241	-0-	111	1	1756	2	Y	-0-					11
08	DLQ G-10	1982	-0-	1982	1982	124	1	1858	2	Y	-0-					11
09	DLQ G-10	1589	-0-	1589	3571	110	1	1479	2	Y	-0-					11
10	DLQ G-10	1658	-0-	1658	5229	112	1	1546	2	Y	-0-					11

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

05	1488 N	1392	-0-	-96	-0-	97	1	1295	2	Y	-0-					4
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	84	1	1331	2	Y	-0-					4
07	1457 N	1265	-0-	-192	-0-	75	1	1190	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10	786	-0-	786	786	49	1	737	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10	1567	-0-	1567	2353	108	1	1459	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10	1453	-0-	1453	3806	98	1	1355	2	Y	-0-					4

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

05	3255 X	876	-0-	-2379	-0-	61	1	815	2	Y	-0-					-0-
06	3150 X	775	-0-	-2375	-0-	46	1	729	2	Y	-0-					-0-
07	3193 X	788	-0-	-2405	-0-	47	1	741	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	728	-0-	728	728	46	1	682	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	586	-0-	586	1314	40	1	546	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	607	-0-	607	1921	41	1	566	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

05	558 N	60	-0-	-498	-0-	4	1	53	2	Y	3					3
						3	9									
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	139	1	2206	2	Y	-0-					3
07	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	153	1	2427	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10	2087	-0-	2087	2087	131	1	1956	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10	2006	-0-	2006	4093	138	1	1868	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10	1881	-0-	1881	5974	127	1	1751	2	Y	3					6
						3	9									

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

05	3193 X	3076	-0-	-117	-0-	214	1	2862	2	Y	-0-					2
06	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	189	1	2998	2	Y	-0-					2
07	3193 X	3006	-0-	-187	-0-	178	1	2828	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10	2971	-0-	2971	2971	186	1	2785	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10	2938	-0-	2938	5909	203	1	2735	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10	2977	-0-	2977	8886	201	1	2776	2	Y	-0-					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

DOSS GU WELL #: 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									

DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558

05	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	217	1	2902	2	Y	-0-	4	7			3
06	3000 X	2803	-0-	-197	-0-	166	1	2637	2	Y	-0-					3
07	3162 X	2055	-0-	-1107	-0-	122	1	1933	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10	1418	-0-	1418	1418	89	1	1329	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10	1285	-0-	1285	2703	89	1	1196	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10	1183	-0-	1183	3886	80	1	1103	2	Y	-0-					3

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

05	3937 X	3764	-0-	-173	-0-	262	1	3502	2	Y	-0-					-0-
06	3780 X	3666	-0-	-114	-0-	217	1	3449	2	Y	-0-					-0-
07	3968 X	3617	-0-	-351	-0-	215	1	3402	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3595	-0-	3595	3595	225	1	3370	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	3408	-0-	3408	7003	235	1	3173	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	3166	-0-	3166	10169	214	1	2952	2	Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	108	1	1449	2	Y	-0-	1	7			3
06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	92	1	1463	2	Y	-0-					3
07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	100	1	1583	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10	1646	-0-	1646	1646	103	1	1543	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10	1744	-0-	1744	3390	120	1	1624	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10	1586	-0-	1586	4976	107	1	1479	2	Y	-0-					3

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

05	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	155	1	2070	2	Y	1					6
						1	9									
06	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	141	1	2239	2	Y	-0-					6
07	2170 N	2071	-0-	-99	-0-	123	1	1948	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10	2122	-0-	2122	2122	133	1	1989	2	Y	-0-					6
09	DLQ G-10	1825	-0-	1825	3947	126	1	1699	2	Y	-0-					6
10	DLQ G-10	2118	-0-	2118	6065	143	1	1974	2	Y	1					7
						1	9									

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

05	2542 N	2536	-0-	-6	-0-	176	1	2360	2	Y	-0-					-0-
06	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	153	1	2432	2	Y	-0-					-0-
07	2542 N	2393	-0-	-149	-0-	142	1	2251	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2431	-0-	2431	2431	152	1	2279	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2319	-0-	2319	4750	160	1	2159	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2348	-0-	2348	7098	159	1	2189	2	Y	-0-					-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									

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

05	3968 X	2256	-0-	-1712	-0-	157	1	2099	2	Y	-0-	1	7			2
06	3750 X	3631	-0-	-119	-0-	215	1	3416	2	Y	-0-					2
07	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	225	1	3567	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10	3512	-0-	3512	3512	220	1	3292	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10	3734	-0-	3734	7246	257	1	3477	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10	3625	-0-	3625	10871	245	1	3380	2	Y	-0-					2

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

05	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	248	1	3316	2	Y	-0-	1	7			1
06	3330 X	3237	-0-	-93	-0-	192	1	3045	2	Y	-0-					1
07	3441 X	2940	-0-	-501	-0-	175	1	2765	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10	3209	-0-	3209	3209	201	1	3008	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10	2709	-0-	2709	5918	187	1	2522	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10	2429	-0-	2429	8347	164	1	2265	2	Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	164	1	2201	2	Y	-0-	4	7			5
06	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	163	1	2592	2	Y	-0-					5
07	3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	179	1	2839	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10	2268	-0-	2268	2268	142	1	2126	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10	2201	-0-	2201	4469	152	1	2049	2	Y	-0-					5
10	DLQ G-10	2070	-0-	2070	6539	140	1	1930	2	Y	-0-					5

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

05	1302 N	926	-0-	-376	-0-	64	1	862	2	Y	-0-	6	7			8
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	52	1	818	2	Y	-0-					8
07	1178 N	763	-0-	-415	-0-	45	1	718	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10	719	-0-	719	719	45	1	674	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10	748	-0-	748	1467	52	1	696	2	Y	-0-					8
10	DLQ G-10	1443	-0-	1443	2910	98	1	1345	2	Y	-0-					8

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

05	2139 N	1843	-0-	-296	-0-	128	1	1715	2	Y	-0-					4
06	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	117	1	1858	2	Y	-0-					4
07	2139 N	1821	-0-	-318	-0-	108	1	1713	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10	1819	-0-	1819	1819	114	1	1705	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10	1671	-0-	1671	3490	115	1	1556	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10	1838	-0-	1838	5328	124	1	1714	2	Y	-0-					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
05	3193	X	2622	-0-	-571	-0-	182	1	2439	2	Y	1					10
							1	9									
06	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	157	1	2487	2	Y	-0-					10
07	2821	X	2473	-0-	-348	-0-	147	1	2326	2	Y	-0-					10
08	DLQ	G-10	2578	-0-	2578	2578	162	1	2416	2	Y	-0-					10
09	DLQ	G-10	2146	-0-	2146	4724	148	1	1998	2	Y	-0-					10
10	DLQ	G-10	718	-0-	718	5442	48	1	668	2	Y	2					12
							2	9									

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	117	1	1571	2	Y	-0-	1	7			1
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	101	1	1599	2	Y	-0-					1
07	1798	N	1495	-0-	-303	-0-	89	1	1406	2	Y	-0-					1
08	DLQ	G-10	1631	-0-	1631	1631	102	1	1529	2	Y	-0-					1
09	DLQ	G-10	1584	-0-	1584	3215	109	1	1475	2	Y	-0-					1
10	DLQ	G-10	1629	-0-	1629	4844	110	1	1519	2	Y	-0-					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

05	3100	N	3207	-0-	107	107	339	1	2868	2	Y	-0-	3	7			5
06	3000	N	2900	-0-	-100	7	165	1	2735	2	Y	-0-					5
07	2635	N	2612	-0-	-23	-0-	257	1	2355	2	Y	-0-					5
08	DLQ	G-10	2690	-0-	2690	2690	282	1	2408	2	Y	-0-					5
09	DLQ	G-10	2334	-0-	2334	5024	247	1	2087	2	Y	-0-					5
10	DLQ	G-10	2913	-0-	2913	7937	313	1	2600	2	Y	-0-					5

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	231	1	3087	2	Y	-0-	1	7			1
06	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	159	1	2527	2	Y	-0-					1
07	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	170	1	2692	2	Y	-0-					1
08	DLQ	G-10	2503	-0-	2503	2503	157	1	2346	2	Y	-0-					1
09	DLQ	G-10	2476	-0-	2476	4979	171	1	2305	2	Y	-0-					1
10	DLQ	G-10	2658	-0-	2658	7637	180	1	2478	2	Y	-0-					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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

05	2387	N	2277	-0-	-110	-0-	158	1	2119	2	Y	-0-					-0-
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	136	1	2150	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2201	-0-	-217	-0-	131	1	2070	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2242	-0-	2242	2242	141	1	2101	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	2120	-0-	2120	4362	146	1	1974	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	2172	-0-	2172	6534	147	1	2025	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
SIMS, ALTON WELL #: 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
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	127	1	1706	2	Y	-0-					-0-
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	110	1	1750	2	Y	-0-					-0-
07	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	105	1	1660	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	982	-0-	982	982	62	1	920	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1561	-0-	1561	2543	108	1	1453	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2239	-0-	2239	4782	151	1	2088	2	Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

05	2511 N	2320	-0-	-191	-0-	161	1	2159	2	Y	-0-	8	7			5
06	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	138	1	2195	2	Y	-0-					5
07	2449 N	2267	-0-	-182	-0-	135	1	2132	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10	2283	-0-	2283	2283	143	1	2140	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10	2134	-0-	2134	4417	147	1	1987	2	Y	-0-					5
10	DLQ G-10	1942	-0-	1942	6359	131	1	1811	2	Y	-0-					5

RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917

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									

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	127	1	1699	2	Y	-0-	3	7			1
06	1800 N	1741	-0-	-59	-0-	103	1	1638	2	Y	-0-					1
07	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	110	1	1746	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10	1841	-0-	1841	1841	115	1	1726	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10	1483	-0-	1483	3324	102	1	1381	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10	1326	-0-	1326	4650	90	1	1236	2	Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

05	806 N	667	-0-	-139	-0-	46	1	621	2	Y	-0-					-0-
06	600 N	579	-0-	-21	-0-	34	1	545	2	Y	-0-					-0-
07	775 N	475	-0-	-300	-0-	28	1	447	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	515	-0-	515	515	32	1	483	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	774	-0-	774	1289	53	1	721	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	830	-0-	830	2119	56	1	774	2	Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	161	1	2154	2	Y	-0-	7	7			5
06	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	135	1	2147	2	Y	-0-					5
07	2449 N	2235	-0-	-214	-0-	133	1	2102	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10	2216	-0-	2216	2216	139	1	2077	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10	1980	-0-	1980	4196	137	1	1843	2	Y	-0-					5
10	DLQ G-10	2194	-0-	2194	6390	148	1	2043	2	Y	3					8
						3	9									

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
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	102	1	1371	2	Y	-0-	2	7			4
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	82	1	1293	2	Y	-0-					4
07	1488 N	1285	-0-	-203	-0-	76	1	1209	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10	1296	-0-	1296	1296	81	1	1215	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10	1185	-0-	1185	2481	82	1	1103	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10	1578	-0-	1578	4059	107	1	1469	2	Y	2					6
						2	9									

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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	94	1	1253	2	Y	-0-	23	7			3
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	78	1	1242	2	Y	-0-					3
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	74	1	1170	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10	1240	-0-	1240	1240	78	1	1162	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10	1182	-0-	1182	2422	81	1	1101	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10	1160	-0-	1160	3582	78	1	1081	2	Y	1					4
						1	9									

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

05	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	178	1	2379	2	N	-0-					-0-
06	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	150	1	2383	2	N	-0-					-0-
07	2697 N	2410	-0-	-287	-0-	143	1	2267	2	N	-0-					-0-
08	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	153	1	2281	2	N	-0-					-0-
09	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	160	1	2164	2	N	-0-					-0-
*10	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	152	1	2102	2	N	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

05	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	160	1	2140	2	Y	-0-	1	7			-0-
06	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	131	1	2083	2	Y	-0-					-0-
07	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	140	1	2219	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2314	-0-	2314	2314	145	1	2169	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2227	-0-	2227	4541	154	1	2073	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2291	-0-	2291	6832	155	1	2136	2	Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

05	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	199	1	2667	2	Y	-0-	10	7			23
06	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	166	1	2625	2	Y	1					24
						1	9									
07	3069 N	2595	-0-	-474	-0-	154	1	2441	2	Y	-0-					24
08	DLQ G-10	2766	-0-	2766	2766	173	1	2593	2	Y	-0-					24
09	DLQ G-10	2665	-0-	2665	5431	184	1	2481	2	Y	-0-					24
10	DLQ G-10	2654	-0-	2654	8085	179	1	2469	2	Y	5					29
						6	9									

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
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/15/2016

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

05	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	176	1	2354	2	Y	2					2
						2	9									
06	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	138	1	2181	2	Y	-0-					2
07	2387 N	2149	-0-	-238	-0-	128	1	2021	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10	2227	-0-	2227	2227	140	1	2087	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10	1909	-0-	1909	4136	132	1	1777	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10	2072	-0-	2072	6208	140	1	1932	2	Y	-0-					2

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

05	2294 N	2074	-0-	-220	-0-	144	1	1930	2	Y	-0-					-0-
06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	126	1	1996	2	Y	-0-					-0-
07	2418 N	2145	-0-	-273	-0-	127	1	2018	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1952	-0-	1952	1952	122	1	1830	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2169	-0-	2169	4121	150	1	2019	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2058	-0-	2058	6179	139	1	1919	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

05	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	196	1	2628	2	Y	-0-					-0-
06	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	132	1	2096	2	Y	-0-					-0-
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	112	1	1775	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1798	-0-	1798	1798	113	1	1685	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1192	-0-	1192	2990	82	1	1110	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1841	-0-	1841	4831	124	1	1717	2	Y	-0-					-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

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	89	1	1196	2	Y	-0-	28	7			3
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	74	1	1177	2	Y	-0-					3
07	1302 N	1111	-0-	-191	-0-	66	1	1045	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10	999	-0-	999	999	63	1	936	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10	916	-0-	916	1915	63	1	853	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10	846	-0-	846	2761	57	1	787	2	Y	2					5
						2	9									

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
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	59	1	795	2	Y	18					53
							20	9									
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	51	1	815	2	Y	3					56
							3	9									
07	899	N	828	-0-	-71	-0-	49	1	779	2	Y	-0-					56
08	DLQ	G-10	819	-0-	819	819	51	1	768	2	Y	-0-					56
09	DLQ	G-10	777	-0-	777	1596	54	1	723	2	Y	-0-					56
10	DLQ	G-10	812	-0-	812	2408	54	1	752	2	Y	5					61
							6	9									

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
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	164	1	2200	2	Y	-0-	1	7			5
06	1950	N	1397	-0-	-553	-0-	83	1	1314	2	Y	-0-					5
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	143	1	2261	2	Y	-0-					5
08	DLQ	G-10	2312	-0-	2312	2312	145	1	2167	2	Y	-0-					5
09	DLQ	G-10	2218	-0-	2218	4530	153	1	2065	2	Y	-0-					5
10	DLQ	G-10	2103	-0-	2103	6633	142	1	1960	2	Y	1					6
							1	9									

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
05	135	X	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-	1	7			-0-
06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	159	X	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	116	-0-	116	116	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	104	-0-	104	220	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	79	-0-	79	299	5	1	74	2	Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	210	-0-	-120	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	272	-0-	272	272	17	1	255	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	123	-0-	123	395	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	227	-0-	227	622	15	1	212	2	Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

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

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
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	88	1	1180	2	Y	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	76	1	1199	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	73	1	1153	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1228	-0-	1228	1228	77	1	1151	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1155	-0-	1155	2383	80	1	1075	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1150	-0-	1150	3533	78	1	1072	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
SIMS, ALTON WELL #: 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
05	2635 X	2304	-0-	-331	-0-	160	1	2142	2	Y	2					2
						2	9									
06	2550 X	2288	-0-	-262	-0-	136	1	2152	2	Y	-0-					2
07	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	272	1	4315	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10	3561	-0-	3561	3561	223	1	3338	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10	2493	-0-	2493	6054	172	1	2321	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10	3413	-0-	3413	9467	231	1	3182	2	Y	-0-					2

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	92	1	1228	2	Y	-0-	4	7			2
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	77	1	1225	2	Y	-0-					2
07	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	71	1	1119	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10	1216	-0-	1216	1216	76	1	1140	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10	1160	-0-	1160	2376	80	1	1080	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10	1470	-0-	1470	3846	99	1	1369	2	Y	2					4
						2	9									

SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

05	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	179	1	2400	2	Y	4					4
						4	9									
06	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	151	1	2402	2	Y	-0-					4
07	2635 N	2332	-0-	-303	-0-	138	1	2194	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10	2397	-0-	2397	2397	150	1	2247	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10	2271	-0-	2271	4668	157	1	2114	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10	2354	-0-	2354	7022	159	1	2194	2	Y	1					5
						1	9									

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

05	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	238	1	3183	2	Y	2					2
						2	9									
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	204	1	3238	2	Y	-0-					2
07	3472 X	3230	-0-	-242	-0-	192	1	3038	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10	3004	-0-	3004	3004	188	1	2816	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10	2955	-0-	2955	5959	204	1	2751	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10	3141	-0-	3141	9100	212	1	2929	2	Y	-0-					2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

05	T. A.	47	-0-	47	247	3	1	43	2	Y	1					2
						1	9									
06	T. A.	40	-0-	40	287	2	1	38	2	Y	-0-					2
07	333 X	46	-0-	-287	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					2
08	14 X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	72	1	1107	2	N	-0-					72
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	67	1	1002	2	N	-0-					72
07	1426 N	1221	-0-	-205	-0-	76	1	1145	2	N	-0-					72
08	1178 N	1095	-0-	-83	-0-	68	1	1027	2	N	-0-					72
09	1080 N	669	-0-	-411	-0-	37	1	632	2	N	-0-					72
10	1209 N	1054	-0-	-155	-0-	62	1	992	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637

05	1457 N	1258	-0-	-199	-0-	77	1	1181	2	N	-0-			-0-
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	81	1	1203	2	N	-0-			-0-
07	1426 N	1207	-0-	-219	-0-	75	1	1132	2	N	-0-			-0-
08	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	77	1	1156	2	N	-0-			-0-
09	1290 N	1170	-0-	-120	-0-	64	1	1106	2	N	-0-			-0-
*10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	72	1	1144	2	N	-0-			-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

05	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	236	1	3611	2	N	-0-			-0-
06	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	242	1	3608	2	N	-0-			-0-
07	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	270	1	4055	2	N	-0-			-0-
08	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	273	1	4095	2	N	-0-			-0-
09	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	239	1	4097	2	N	-0-			-0-
*10	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	202	1	3217	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

05	2697 X	1807	-0-	-890	-0-	111	1	1696	2	N	-0-			-0-
06	1890 X	1484	-0-	-406	-0-	93	1	1391	2	N	-0-			-0-
07	1953 X	1498	-0-	-455	-0-	93	1	1405	2	N	-0-			-0-
08	1953 X	1291	-0-	-662	-0-	81	1	1210	2	N	-0-			-0-
09	1470 N	1137	-0-	-333	-0-	63	1	1074	2	N	-0-			-0-
10	1488 N	1469	-0-	-19	-0-	87	1	1382	2	N	-0-			-0-

TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

05	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	147	1	2242	2	N	-0-			57
06	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	140	1	2095	2	N	-0-			57
07	2511 N	1829	-0-	-682	-0-	114	1	1715	2	N	-0-			57
08	2387 N	2322	-0-	-65	-0-	145	1	2177	2	N	-0-			57
09	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	131	1	2244	2	N	-0-			57
*10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	142	1	2257	2	N	-0-			57

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	N	-0-			-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	N	-0-			-0-
07	341 N	172	-0-	-169	-0-	11	1	161	2	N	-0-			-0-
08	217 N	163	-0-	-54	-0-	10	1	153	2	N	-0-			-0-
09	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	146	1	2506	2	N	-0-			-0-
*10	3100 N	4138	-0-	1038	1038	244	1	3894	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
05	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	72	1	1103	2	N	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	90	1	1346	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1005	-0-	-297	-0-	63	1	942	2	N	-0-					-0-
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	118	1	1768	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	64	1	1105	2	N	-0-					-0-
*10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	98	1	1568	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11443 - 12653

05	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	6950	X	4356	-0-	-2594	-0-	267	1	4089	2	N	-0-					-0-
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	238	1	3554	2	N	-0-					-0-
07	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	214	1	3216	2	N	-0-					-0-
08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	239	1	3590	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	173	1	2968	2	N	-0-					-0-
*10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	183	1	2919	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

05	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	199	1	3040	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	220	1	3290	2	N	-0-					-0-
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	185	1	2786	2	N	-0-					-0-
08	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	84	1	1266	2	N	-0-					-0-
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	216	1	3699	2	N	-0-					-0-
*10	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	212	1	3376	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	42	1	642	2	N	-0-					20
06	720	N	453	-0-	-267	-0-	28	1	425	2	N	-0-					20
07	744	N	560	-0-	-184	-0-	35	1	525	2	N	-0-					20
08	682	N	386	-0-	-296	-0-	24	1	362	2	N	-0-					20
09	450	N	328	-0-	-122	-0-	18	1	310	2	N	-0-					20
10	558	N	400	-0-	-158	-0-	24	1	376	2	N	-0-					20

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

05	2387	N	2170	-0-	-217	-0-	133	1	2037	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2068	-0-	-182	-0-	130	1	1938	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2152	-0-	-80	-0-	134	1	2018	2	N	-0-					-0-
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	136	1	2041	2	N	-0-					-0-
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	133	1	2286	2	N	-0-					-0-
*10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	146	1	2324	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
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	213	1	3260	2	N	-0-			-0-
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	218	1	3252	2	N	-0-			-0-
07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	201	1	3030	2	N	-0-			-0-
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	207	1	3106	2	N	-0-			-0-
09	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	142	1	2431	2	N	-0-			-0-
*10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	183	1	2908	2	N	-0-			-0-

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

05	1829	N	1397	-0-	-432	-0-	86	1	1311	2	N	-0-			-0-
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	138	1	2066	2	N	-0-			-0-
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	142	1	2141	2	N	-0-			-0-
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	102	1	1535	2	N	-0-			-0-
09	1950	N	1265	-0-	-685	-0-	70	1	1195	2	N	-0-			-0-
10	2015	N	1554	-0-	-461	-0-	92	1	1462	2	N	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

05	899	N	897	-0-	-2	-0-	70	1	827	2	N	-0-			17
06	870	N	849	-0-	-21	-0-	62	1	787	2	N	-0-			17
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	61	1	961	2	N	-0-			17
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	58	1	949	2	N	-0-			17
09	840	N	704	-0-	-136	-0-	40	1	664	2	N	-0-			17
10	1023	N	933	-0-	-90	-0-	53	1	880	2	N	-0-			17

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	86	1	1321	2	N	-0-			-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	76	1	1133	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	873	-0-	-584	-0-	54	1	819	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	972	-0-	-423	-0-	61	1	911	2	N	-0-			-0-
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	93	1	1590	2	N	-0-			-0-
*10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	92	1	1460	2	N	-0-			-0-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	52	1	793	2	N	-0-			65
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	69	1	1037	2	N	-0-			65
07	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	68	1	1029	2	N	-0-			65
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	68	1	1016	2	N	-0-			65
09	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	60	1	1029	2	N	-0-			65
*10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	65	1	1039	2	N	-0-			65

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	84	1	1288	2	N	-0-			40
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	91	1	1356	2	N	-0-			40
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	100	1	1498	2	N	-0-			40
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	96	1	1434	2	N	-0-			40
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	85	1	1450	2	N	-0-			40
10	1612	N	1086	-0-	-526	-0-	64	1	1022	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
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	151	1	2311	2	N	-0-					-0-
06	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	187	1	2799	2	N	-0-					-0-
07	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	189	1	2836	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3348	-0-	248	248	209	1	3138	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3000	N	2866	-0-	-134	114	158	1	2708	2	N	-0-					-0-
*10	2718	N	2604	-0-	-114	-0-	154	1	2450	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	196	1	2996	2	N	-0-					-0-
06	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	187	1	2800	2	N	-0-					-0-
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	194	1	2918	2	N	-0-					-0-
08	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	183	1	2744	2	N	-0-					-0-
09	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	158	1	2709	2	N	-0-					-0-
*10	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	144	1	2288	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	135	1	2060	2	N	-0-					-0-
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	133	1	1989	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2083	-0-	-118	-0-	130	1	1953	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2036	-0-	-165	-0-	127	1	1909	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1876	-0-	-254	-0-	103	1	1773	2	N	-0-					-0-
*10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	123	1	1964	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1488	N	985	-0-	-503	-0-	60	1	925	2	N	-0-					-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	83	1	1244	2	N	-0-					-0-
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	136	1	2052	2	N	-0-					-0-
08	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	157	1	2351	2	N	-0-					-0-
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	95	1	1626	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1301	-0-	-900	-0-	77	1	1224	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

05	3038	X	2744	-0-	-294	-0-	168	1	2576	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2162	-0-	-778	-0-	136	1	2026	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	1640	-0-	-592	-0-	102	1	1538	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2014	-0-	-745	-0-	126	1	1888	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2625	-0-	-45	-0-	145	1	2480	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	94	1	1494	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
05	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	91	1	1393	2	N	-0-					10
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	88	1	1309	2	N	-0-					10
07	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	85	1	1281	2	N	-0-					10
08	1488	N	1263	-0-	-225	-0-	79	1	1184	2	N	-0-					10
09	1410	N	1379	-0-	-31	-0-	76	1	1303	2	N	-0-					10
10	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	70	1	1109	2	N	-0-					10

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	90	1	1372	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	65	1	972	2	N	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	76	1	1150	2	N	-0-					-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	77	1	1155	2	N	-0-					-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	79	1	1357	2	N	-0-					-0-
*10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	90	1	1431	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	6693	-0-	3693	3693	369	1	6324	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	6548	-0-	3448	7141	387	1	6161	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

05	3100	N	4252	-0-	1152	2571	261	1	3991	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3640	-0-	640	3211	228	1	3412	2	N	-0-					-0-
07	6179	X	2968	-0-	-3211	-0-	185	1	2783	2	N	-0-					-0-
08	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	216	1	3247	2	N	-0-					-0-
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	166	1	2848	2	N	-0-					-0-
*10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	200	1	3189	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	84	1	1292	2	N	-0-					17
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	92	1	1371	2	N	-0-					17
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	93	1	1396	2	N	-0-					17
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	88	1	1325	2	N	-0-					17
09	1470	N	1257	-0-	-213	-0-	69	1	1188	2	N	-0-					17
10	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	87	1	1385	2	N	-0-					17

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

05	2201	X	87	-0-	-2114	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
06	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	78	1	1170	2	N	-0-					-0-
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	223	1	3350	2	N	-0-					-0-
08	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	189	1	2835	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	157	1	2693	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	370	-0-	-2699	-0-	22	1	348	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
05	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	222	1	3394	2	N	-0-					-0-
06	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	259	1	3867	2	N	-0-					-0-
07	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	234	1	3526	2	N	-0-					-0-
08	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	230	1	3448	2	N	-0-					-0-
09	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	160	1	2746	2	N	-0-					-0-
*10	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	169	1	2690	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	85	1	1296	2	N	-0-					-0-
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	80	1	1202	2	N	-0-					-0-
07	1643 N	1146	-0-	-497	-0-	71	1	1075	2	N	-0-					-0-
08	1395 N	1160	-0-	-235	-0-	72	1	1088	2	N	-0-					-0-
09	1290 N	1139	-0-	-151	-0-	63	1	1076	2	N	-0-					-0-
10	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	68	1	1078	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	104	1	1586	2	N	-0-					-0-
06	1200 N	624	-0-	-576	-0-	39	1	585	2	N	-0-					-0-
07	1457 N	3	-0-	-1454	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	168	1	2521	2	N	-0-					-0-
09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	109	1	1861	2	N	-0-					-0-
*10	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	108	1	1719	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11374 - 11538

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2976 X	2617	-0-	-359	-0-	204	1	2413	2	N	-0-					35
06	2880 X	2494	-0-	-386	-0-	183	1	2311	2	N	-0-					35
07	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	170	1	2699	2	N	-0-					35
08	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	215	1	3518	2	N	-0-					35
09	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	192	1	3228	2	N	-0-					35
*10	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	196	1	3284	2	N	-0-					35

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

05	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	126	1	1484	2	N	-0-					-0-
06	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	135	1	1703	2	N	-0-					-0-
07	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	156	1	2472	2	N	-0-					-0-
08	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	159	1	2598	2	N	-0-					-0-
09	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	114	1	1913	2	N	-0-					-0-
*10	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	114	1	1917	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2399	-0-	-701	-0-	187	1	2212	2	N	-0-					20
06	2700	X	2209	-0-	-491	-0-	162	1	2047	2	N	-0-					20
07	2790	X	2323	-0-	-467	-0-	138	1	2185	2	N	-0-					20
08	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	169	1	2772	2	N	-0-					20
09	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	162	1	2728	2	N	-0-					20
*10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	189	1	3161	2	N	-0-					20

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1241	-0-	-619	-0-	97	1	1144	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1148	-0-	-322	-0-	84	1	1064	2	N	-0-					-0-
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	119	1	1887	2	N	-0-					-0-
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	125	1	2038	2	N	-0-					-0-
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	147	1	2465	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1761	-0-	-254	-0-	99	1	1662	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	407	1	4805	2	N	-0-					42
06	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	315	1	3988	2	N	-0-					42
07	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	396	1	6269	2	N	-0-					42
08	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	422	1	6911	2	N	-0-					42
09	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	416	1	6985	2	N	5					47
							6	9									
*10	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	413	1	6929	2	N	40					87
							44	9									

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	471	-0-	-552	-0-	37	1	434	2	N	-0-					23
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	175	1	2214	2	N	-0-					23
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	116	1	1840	2	N	-0-					23
08	465	N	86	-0-	-379	-0-	5	1	81	2	N	-0-					23
09	1320	N	902	-0-	-418	-0-	51	1	851	2	N	-0-					23
*10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	96	1	1602	2	N	-0-					23

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	83	1	978	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	875	-0-	-205	-0-	64	1	811	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	964	-0-	-121	-0-	57	1	907	2	N	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	64	1	1040	2	N	-0-					-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	55	1	930	2	N	-0-					-0-
*10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	58	1	968	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
05	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	124	1	1901	2	N	-0-			-0-
06	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	107	1	1591	2	N	-0-			-0-
07	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	122	1	1832	2	N	-0-			-0-
08	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	116	1	1747	2	N	-0-			-0-
09	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	102	1	1742	2	N	-0-			-0-
*10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	103	1	1638	2	N	-0-			-0-

BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

05	2077 N	1417	-0-	-660	-0-	87	1	1330	2	N	-0-			-0-
06	1560 N	1248	-0-	-312	-0-	78	1	1170	2	N	-0-			-0-
07	1488 N	1302	-0-	-186	-0-	81	1	1221	2	N	-0-			-0-
08	1426 N	1292	-0-	-134	-0-	81	1	1211	2	N	-0-			-0-
09	1260 N	1032	-0-	-228	-0-	57	1	975	2	N	-0-			-0-
10	1302 N	954	-0-	-348	-0-	56	1	898	2	N	-0-			-0-

H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

05	3100 N	3930	-0-	830	830	241	1	3689	2	N	-0-			17
06	3000 N	2177	-0-	-823	7	137	1	2040	2	N	-0-			17
07	1831 N	1824	-0-	-7	-0-	114	1	1710	2	N	-0-			17
08	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	118	1	1766	2	N	-0-			17
09	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	138	1	2372	2	N	-0-			17
*10	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	178	1	2840	2	N	-0-			17

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

05	1488 N	1414	-0-	-74	-0-	87	1	1327	2	N	-0-			20
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	53	1	798	2	N	-0-			20
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	101	1	1525	2	N	-0-			20
08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	123	1	1853	2	N	-0-			20
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	87	1	1497	2	N	-0-			20
10	1612 N	1301	-0-	-311	-0-	77	1	1224	2	N	-0-			20

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

05	434 N	369	-0-	-65	-0-	29	1	340	2	N	-0-			30
06	420 N	278	-0-	-142	-0-	20	1	258	2	N	-0-			30
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	421	2	N	-0-			30
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	N	-0-			30
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	N	-0-			30
10	434 N	400	-0-	-34	-0-	23	1	377	2	N	-0-			30

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614

05	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	197	1	3014	2	N	-0-			-0-
06	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	175	1	2621	2	N	-0-			-0-
07	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	167	1	2507	2	N	-0-			-0-
08	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	131	1	1968	2	N	-0-			-0-
09	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	116	1	1980	2	N	-0-			-0-
*10	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	105	1	1677	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			Y	-0-					1
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			Y	-0-					1
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2604	N	2073	-0-	-531	-0-	2073	3			Y	-0-					-0-
09	2400	N	2010	-0-	-390	-0-	2010	3			Y	-0-					-0-
10	2263	N	1811	-0-	-452	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

05	837	X	790	-0-	-47	-0-	789	3	1	9	Y	1					1
06	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					1
07	837	X	674	-0-	-163	-0-	674	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	3			Y	-0-					-0-

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

05	3937	X	3669	-0-	-268	-0-	3669	3			Y	-0-					1
06	3660	X	2421	-0-	-1239	-0-	2421	3			Y	-0-					1
07	3782	X	3288	-0-	-494	-0-	3288	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3658	X	3192	-0-	-466	-0-	3192	3			Y	-0-					-0-
09	3540	X	2892	-0-	-648	-0-	2892	3			Y	-0-					-0-
10	3658	X	2958	-0-	-700	-0-	2958	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

05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	88	1	1797	2	N	-0-					-0-
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	84	1	1735	2	N	-0-					-0-
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	87	1	1780	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	90	1	1770	2	N	-0-					-0-
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	90	1	1726	2	N	-0-					-0-
*10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	94	1	1785	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	80	1	1620	2	N	-0-					-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	76	1	1608	2	N	-0-					-0-
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	79	1	1605	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	82	1	1610	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1380	-0-	-300	-0-	69	1	1311	2	N	-0-					-0-
*10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	88	1	1688	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
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	71	1	1452	2	N	-0-					-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	59	1	1218	2	N	-0-					-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	66	1	1347	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	71	1	1390	2	N	-0-					-0-
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	73	1	1394	2	N	-0-					-0-
*10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	91	1	1744	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

05	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	141	1	2880	2	N	-0-					-0-
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	104	1	2158	2	N	-0-					-0-
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	96	1	1961	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	1438	-0-	-1352	-0-	69	1	1369	2	N	-0-					-0-
09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	130	1	2492	2	N	-0-					-0-
*10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	106	1	2017	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

05	3100	N	3727	-0-	627	1552	174	1	3553	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3513	-0-	513	2065	158	1	3355	2	N	-0-					-0-
07	5252	X	3187	-0-	-2065	-0-	149	1	3038	2	N	-0-					-0-
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	168	1	3299	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2876	-0-	-64	-0-	143	1	2733	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2794	-0-	-244	-0-	139	1	2655	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	155	1	3150	2	N	-0-					-0-
06	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	112	1	2370	2	N	-0-					-0-
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	146	1	2994	2	N	-0-					-0-
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	146	1	2877	2	N	-0-					-0-
09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	138	1	2637	2	N	-0-					-0-
*10	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	145	1	2772	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	154	1	3138	2	N	-0-					-0-
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	161	1	3369	2	N	-0-					-0-
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	145	1	2973	2	N	-0-					-0-
08	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	166	1	3278	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	133	1	2537	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	1819	-0-	-909	-0-	91	1	1728	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

05	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	135	1	2743	2	N	-0-					-0-
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	97	1	2022	2	N	-0-					-0-
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	95	1	1945	2	N	-0-					-0-
08	2883	N	1717	-0-	-1166	-0-	83	1	1634	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1616	-0-	-514	-0-	80	1	1536	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1753	-0-	-293	-0-	87	1	1666	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	108	1	1580	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1511	-0-	-229	-0-	71	1	1440	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1529	-0-	-393	-0-	71	1	1458	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1131	-0-	-543	-0-	55	1	1076	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	429	-0-	-1071	-0-	21	1	408	2	N	-0-					-0-
*10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	118	1	2250	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820

05	1860 N	1373	-0-	-487	-0-	91	1	1282	2	N	-0-					-0-
06	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	129	1	2141	2	N	-0-					-0-
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	118	1	1779	2	N	-0-					-0-
08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	111	1	1590	2	N	-0-					-0-
09	2280 N	1627	-0-	-653	-0-	109	1	1518	2	N	-0-					-0-
*10	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	137	1	2017	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	100	1	2037	2	Y	-0-					-0-
06	1650 N	1319	-0-	-331	-0-	59	1	1260	2	Y	-0-					-0-
07	1984 N	1464	-0-	-520	-0-	68	1	1396	2	Y	-0-					-0-
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	52	1	1016	2	Y	-0-					-0-
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	92	1	1758	2	Y	-0-					-0-
*10	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	115	1	2203	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

05	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	132	1	2689	2	N	-0-					-0-
06	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	92	1	1957	2	N	-0-					-0-
07	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	131	1	2671	2	N	-0-					-0-
08	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	99	1	1946	2	N	-0-					-0-
09	1590 X	611	-0-	-979	-0-	30	1	581	2	N	-0-					-0-
*10	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	159	1	3033	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

05	2356 N	1795	-0-	-561	-0-	84	1	1711	2	N	-0-					-0-
06	1950 N	1850	-0-	-100	-0-	83	1	1767	2	N	-0-					-0-
07	1984 N	1913	-0-	-71	-0-	89	1	1824	2	N	-0-					-0-
08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	90	1	1764	2	N	-0-					-0-
09	1860 N	1754	-0-	-106	-0-	87	1	1667	2	N	-0-					-0-
10	1922 N	1730	-0-	-192	-0-	86	1	1644	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
05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	133	1	2717	2	N	-0-					-0-
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	137	1	2900	2	N	-0-					-0-
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	140	1	2870	2	N	-0-					-0-
08	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	137	1	2704	2	N	-0-					-0-
09	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	149	1	2852	2	N	-0-					-0-
*10	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	148	1	2821	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	162	1	3293	2	N	-0-					-0-
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	153	1	3239	2	N	-0-					-0-
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	151	1	3095	2	N	-0-					-0-
08	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	137	1	2694	2	N	-0-					-0-
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	142	1	2712	2	N	-0-					-0-
*10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	139	1	2661	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

05	14229	X	11662	-0-	-2567	-0-	545	1	11117	2	N	-0-					-0-
06	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	683	1	14484	2	N	-0-					-0-
07	14229	X	10123	-0-	-4106	-0-	472	1	9651	2	N	-0-					-0-
08	14229	X	12656	-0-	-1573	-0-	612	1	12044	2	N	-0-					-0-
09	13770	X	10579	-0-	-3191	-0-	526	1	10053	2	N	-0-					-0-
10	14229	X	11701	-0-	-2528	-0-	583	1	11118	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

05	12245	X	11203	-0-	-1042	-0-	524	1	10679	2	N	-0-					24
06	11550	X	10939	-0-	-611	-0-	492	1	10447	2	N	-0-					24
07	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	574	1	11740	2	N	-0-					24
08	11532	X	9150	-0-	-2382	-0-	442	1	8708	2	N	-0-					24
09	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	591	1	11297	2	N	-0-					24
10	12307	X	9698	-0-	-2609	-0-	483	1	9215	2	N	-0-					24

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

05	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	324	1	6602	2	N	-0-					41
06	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	270	1	5725	2	N	-0-					41
07	5735	X	5669	-0-	-66	-0-	264	1	5405	2	N	-0-					41
08	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	291	1	5732	2	N	-0-					41
09	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	281	1	5362	2	N	-0-					41
*10	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	288	1	5498	2	N	-0-					41

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

05	11222	X	7736	-0-	-3486	-0-	362	1	7374	2	N	-0-					115
06	10350	X	6099	-0-	-4251	-0-	275	1	5824	2	N	-0-					115
07	9145	X	8396	-0-	-749	-0-	391	1	8005	2	N	-0-					115
08	9145	X	8238	-0-	-907	-0-	398	1	7840	2	N	-0-					115
09	8850	X	7811	-0-	-1039	-0-	388	1	7423	2	N	-0-					115
10	8401	X	7968	-0-	-433	-0-	397	1	7571	2	N	-0-					115

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

05	7502	X	6261	-0-	-1241	-0-	293	1	5968	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	7020	-0-	-300	-0-	316	1	6704	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	6534	-0-	-1030	-0-	305	1	6229	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	7163	-0-	-401	-0-	346	1	6817	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	6115	-0-	-1205	-0-	304	1	5811	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	7094	-0-	-160	-0-	353	1	6741	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
05	5425	X	4304	-0-	-1121	-0-	201	1	4103	2	Y	-0-					-0-
06	5130	X	4474	-0-	-656	-0-	201	1	4273	2	Y	-0-					-0-
07	5301	X	4721	-0-	-580	-0-	220	1	4501	2	Y	-0-					-0-
08	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	219	1	4304	2	Y	-0-					-0-
09	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	219	1	4189	2	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4203	-0-	-509	-0-	209	1	3994	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

05	6913	X	5764	-0-	-1149	-0-	270	1	5494	2	Y	-0-					-0-
06	6630	X	5691	-0-	-939	-0-	256	1	5435	2	Y	-0-					-0-
07	6541	X	5601	-0-	-940	-0-	261	1	5340	2	Y	-0-					-0-
08	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	285	1	5605	2	Y	-0-					-0-
09	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	277	1	5291	2	Y	-0-					-0-
*10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	291	1	5545	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

05	4929	X	4730	-0-	-199	-0-	221	1	4509	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4238	-0-	-532	-0-	191	1	4047	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4385	-0-	-544	-0-	204	1	4181	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4232	-0-	-697	-0-	205	1	4027	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	3671	-0-	-1099	-0-	183	1	3488	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4040	-0-	-703	-0-	201	1	3839	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

05	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	518	1	10568	2	N	82					303
							90	9									
06	24808	X	24808	-0-	-0-	-0-	1109	1	23515	2	N	167	185	1			285
							184	9									
07	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	816	1	16692	2	N	97	185	1			197
							107	9									
08	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	735	1	14476	2	N	136	184	1			149
							150	9									
09	13590	X	11662	-0-	-1928	-0-	580	1	11082	2	N	-0-					149
10	14043	X	9432	-0-	-4611	-0-	470	1	8962	2	N	-0-					149

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

05	3999	X	3365	-0-	-634	-0-	157	1	3208	2	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3041	-0-	-829	-0-	137	1	2904	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3113	-0-	-886	-0-	145	1	2968	2	Y	-0-					-0-
08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	148	1	2906	2	Y	-0-					-0-
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	144	1	2757	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2814	-0-	-379	-0-	140	1	2674	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

05	13702	X	12687	-0-	-1015	-0-	574	1	12017	2	N	87	100	1			96
							96	9									
06	13110	X	12389	-0-	-721	-0-	572	1	11817	2	N	-0-	55	1			41
07	13547	X	12701	-0-	-846	-0-	590	1	12111	2	N	-0-					41
08	13175	X	12608	-0-	-567	-0-	589	1	12019	2	N	-0-					41
09	12390	X	11907	-0-	-483	-0-	547	1	11353	2	N	6	36	1			11
							7	9									
10	12803	X	12303	-0-	-500	-0-	577	1	11691	2	N	32	30	1			13
							35	9									

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
05	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	302	1	6151	2	Y	-0-					-0-
06	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	255	1	5420	2	Y	-0-					-0-
07	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	259	1	5286	2	Y	-0-					-0-
08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	256	1	5034	2	Y	-0-					-0-
09	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	250	1	4775	2	Y	-0-					-0-
10	5952	X	5031	-0-	-921	-0-	251	1	4780	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	181	1	3698	2	Y	-0-					-0-
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	163	1	3453	2	Y	-0-					-0-
07	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	174	1	3554	2	Y	-0-					-0-
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	165	1	3250	2	Y	-0-					-0-
09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	171	1	3275	2	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3570	-0-	-212	-0-	178	1	3392	2	Y	-0-					-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

05	12369	X	11899	-0-	-470	-0-	543	1	11354	2	N	2	3	1			4
							2	9									
06	11790	X	11304	-0-	-486	-0-	521	1	10774	2	N	8	4	1			8
							9	9									
07	12090	X	11689	-0-	-401	-0-	543	1	11145	2	N	1	3	1			6
							1	9									
08	12090	X	11533	-0-	-557	-0-	539	1	10993	2	N	1	4	1			3
							1	9									
09	11700	X	11023	-0-	-677	-0-	506	1	10495	2	N	20	17	1			6
							22	9									
10	11904	X	11158	-0-	-746	-0-	523	1	10600	2	N	32	24	1			14
							35	9									

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

05	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	328	1	6868	2	N	-0-					-0-
06	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	249	1	5155	2	N	-0-					-0-
07	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	306	1	6290	2	N	-0-					-0-
08	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	305	1	6233	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	287	1	5953	2	N	-0-					-0-
*10	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	305	1	6182	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

05	12989	X	11644	-0-	-1345	-0-	531	1	11113	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	11357	-0-	-613	-0-	524	1	10833	2	N	-0-					-0-
07	12183	X	11543	-0-	-640	-0-	536	1	11007	2	N	-0-					-0-
08	11935	X	11318	-0-	-617	-0-	529	1	10789	2	N	-0-					-0-
09	11370	X	10764	-0-	-606	-0-	495	1	10269	2	N	-0-					-0-
10	11749	X	10321	-0-	-1428	-0-	485	1	9836	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
05	10850	X	9346	-0-	-1504	-0-	420	1	8787	2	Y	126	133	1			104
							139	9									
06	9750	X	8853	-0-	-897	-0-	398	1	8231	2	Y	204	266	1			42
							224	9									
07	9858	X	9011	-0-	-847	-0-	408	1	8384	2	Y	199	123	1			118
							219	9									
08	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	401	1	8179	2	Y	18	123	1			13
							20	9									
09	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	378	1	7841	2	Y	26					39
							29	9									
10	9052	X	4937	-0-	-4115	-0-	228	1	4633	2	Y	69	97	1			11
							76	9									

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391

05	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	41	1	2031	2	N	-0-					23
06	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	33	1	1634	2	N	-0-					23
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	43	1	2129	2	N	-0-					23
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	36	1	1823	2	N	-0-					23
*09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	30	1	1479	2	N	-0-					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

05	651	N	636	-0-	-15	-0-	12	1	624	2	N	-0-					153
06	630	N	470	-0-	-160	-0-	9	1	461	2	N	-0-	38	1			115
07	744	N	609	-0-	-135	-0-	12	1	597	2	N	-0-					115
08	682	N	538	-0-	-144	-0-	11	1	527	2	N	-0-					115
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	8	1	422	2	N	-0-					115
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

05	3255	X	2250	-0-	-1005	-0-	2250	2			N	-0-					160
06	3150	X	2840	-0-	-310	-0-	2840	2			N	-0-					160
07	3255	X	1617	-0-	-1638	-0-	1617	2			N	-0-					160
08	2976	X	1737	-0-	-1239	-0-	1737	2			N	-0-					160
09	2880	X	2075	-0-	-805	-0-	2075	2			N	-0-					160
10	2945	X	2333	-0-	-612	-0-	2333	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	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

05	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	1389	2			N	-0-					60
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					60
07	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	1214	2			N	-0-					60
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					60
09	1620	N	1370	-0-	-250	-0-	1370	2			N	-0-					60
*10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					60

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

05	4557	X	3685	-0-	-872	-0-	3685	2			N	-0-					50
06	4410	X	4349	-0-	-61	-0-	4349	2			N	-0-					50
07	4774	X	4299	-0-	-475	-0-	4299	2			N	-0-					50
08	4774	X	4627	-0-	-147	-0-	4627	2			N	-0-					50
09	4620	X	3437	-0-	-1183	-0-	3437	2			N	-0-					50
10	4495	X	2835	-0-	-1660	-0-	2835	2			N	-0-					50

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					25
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					25
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					25
08	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1459	2			N	-0-					25
09	1710	N	1673	-0-	-37	-0-	1673	2			N	-0-					25
*10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					25

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

05	2852	X	2797	-0-	-55	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2212	-0-	-548	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
07	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2820	-0-	-125	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2609	-0-	-241	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2924	-0-	-83	-0-	2924	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

05	2914	X	2409	-0-	-505	-0-	77	1	2330	2	Y	2					3
							2	9									
06	2820	X	2425	-0-	-395	-0-	88	1	2335	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
07	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	97	1	2252	2	Y	2					6
							2	9									
08	2418	X	2187	-0-	-231	-0-	81	1	2105	2	Y	1					7
							1	9									
09	2430	X	2290	-0-	-140	-0-	91	1	2198	2	Y	1					8
							1	9									
10	2511	X	2363	-0-	-148	-0-	111	1	2252	2	Y	-0-	3	1			5

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
05	5580	X	4947	-0-	-633	-0-	158	1	4786	2	Y	3	7	1			17
							3	9									
06	5400	X	4693	-0-	-707	-0-	170	1	4520	2	Y	3	8	1			12
							3	9									
07	5580	X	4744	-0-	-836	-0-	196	1	4545	2	Y	3					15
							3	9									
08	5363	X	5074	-0-	-289	-0-	187	1	4884	2	Y	3					18
							3	9									
09	5190	X	4671	-0-	-519	-0-	185	1	4484	2	Y	2					20
							2	9									
*10	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	237	1	4807	2	Y	1	7	1			14
							1	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
05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	123	1	3748	2	Y	3	3	1			9
							3	9									
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	124	1	3311	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
07	3224	X	2159	-0-	-1065	-0-	89	1	2069	2	Y	1					8
							1	9									
08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	129	1	3359	2	Y	2					10
							2	9									
09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	126	1	3059	2	Y	2					12
							2	9									
10	3224	X	2751	-0-	-473	-0-	129	1	2621	2	Y	1	4	1			9
							1	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
05	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	206	1	6271	2	Y	4	8	1			21
							4	9									
06	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	238	1	6330	2	Y	5	10	1			16
							6	9									
07	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	286	1	6626	2	Y	5					21
							6	9									
08	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	289	1	7560	2	Y	5					26
							6	9									
09	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	207	1	5034	2	Y	3					29
							3	9									
*10	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	366	1	7408	2	Y	10	10	1			29
							11	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
05	4681	X	4274	-0-	-407	-0-	136	1	4135	2	Y	3	4	1			12
							3	9									
06	4530	X	4223	-0-	-307	-0-	153	1	4067	2	Y	3	6	1			9
							3	9									
07	4588	X	3394	-0-	-1194	-0-	141	1	3251	2	Y	2					11
							2	9									
08	4588	X	4394	-0-	-194	-0-	162	1	4229	2	Y	3					14
							3	9									
09	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	177	1	4306	2	Y	2					16
							2	9									
10	4371	X	4290	-0-	-81	-0-	202	1	4087	2	Y	1	5	1			12
							1	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
05	992	X	843	-0-	-149	-0-	27	1	815	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	34	1	1031	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	66	1	2012	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
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

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	931	-0-	-123	-0-	30	1	900	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
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

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
05	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	81	1	2447	2	Y	2	6	1			13
							2	9									
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

HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

05	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	54	1	1627	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
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

HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	140	1	4260	2	Y	3	3	1			9
							3	9									
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									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	145	1	4392	2	Y	3	2	1			8
							3	9									
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									

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
05	3937	X	2990	-0-	-947	-0-	95	1	2893	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
06	3810	X	3166	-0-	-644	-0-	115	1	3049	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
07	3937	X	1875	-0-	-2062	-0-	78	1	1796	2	Y	1					7
							1	9									
08	3906	X	2914	-0-	-992	-0-	107	1	2805	2	Y	2					9
							2	9									
09	3780	X	2479	-0-	-1301	-0-	98	1	2380	2	Y	1					10
							1	9									
10	3286	X	2332	-0-	-954	-0-	110	1	2222	2	Y	-0-	3	1			7

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

05	4828	X	4017	-0-	-811	-0-	128	1	3886	2	Y	3	31	1			69
							3	9									
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	134	1	3579	2	Y	3	26	1			46
							3	9									
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	130	1	2997	2	Y	2					48
							2	9									
08	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	93	1	2436	2	Y	2					50
							2	9									
09	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	82	1	1995	2	Y	1					51
							1	9									
*10	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	100	1	2020	2	Y	-0-	10	1			41

HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

05	7595	X	3722	-0-	-3873	-0-	119	1	3600	2	Y	3	5	1			14
							3	9									
06	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	380	1	10122	2	Y	7	7	1			14
							8	9									
07	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	314	1	7259	2	Y	5					19
							6	9									
08	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	229	1	5982	2	Y	4					23
							4	9									
09	10500	X	6058	-0-	-4442	-0-	240	1	5815	2	Y	3					26
							3	9									
10	10850	X	6724	-0-	-4126	-0-	316	1	6407	2	Y	1	9	1			18
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

05	2325	X	1842	-0-	-483	-0-	59	1	1782	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
06	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	59	1	1562	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
07	1736	X	1250	-0-	-486	-0-	52	1	1197	2	Y	1					5
							1	9									
08	1829	X	1306	-0-	-523	-0-	48	1	1257	2	Y	1					6
							1	9									
09	1770	X	691	-0-	-1079	-0-	27	1	664	2	Y	-0-					6
10	1829	X	1001	-0-	-828	-0-	47	1	954	2	Y	-0-	2	1			4

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
05	2292	N	2161	-0-	-131	-0-	69	1	2091	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	69	1	1832	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	992	X	800	-0-	-192	-0-	33	1	766	2	Y	1					4
							1	9									
08	992	X	518	-0-	-474	-0-	19	1	499	2	Y	-0-					4
09	960	X	596	-0-	-364	-0-	24	1	572	2	Y	-0-					4
10	992	X	711	-0-	-281	-0-	33	1	678	2	Y	-0-	1	1			3

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
05	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	302	1	9165	2	Y	8	9	1			25
							9	9									
06	8940	X	7785	-0-	-1155	-0-	282	1	7496	2	Y	6	12	1			19
							7	9									
07	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	399	1	9226	2	Y	7					26
							8	9									
08	9486	X	9174	-0-	-312	-0-	338	1	8829	2	Y	6					32
							7	9									
09	9180	X	8353	-0-	-827	-0-	330	1	8019	2	Y	4					36
							4	9									
10	9641	X	7032	-0-	-2609	-0-	331	1	6700	2	Y	1	12	1			25
							1	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
05	248	N	175	-0-	-73	-0-	6	1	169	2	Y	-0-	1	1			1
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					1
07	1023	N	559	-0-	-464	-0-	23	1	536	2	Y	-0-					1
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	33	1	864	2	Y	1					2
							1	9									
09	150	N	74	-0-	-76	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					2
*10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	98	1	1978	2	Y	-0-	1	1			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
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	106	1	3216	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
06	3210	X	1169	-0-	-2041	-0-	42	1	1126	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
07	3317	X	1092	-0-	-2225	-0-	45	1	1046	2	Y	1					6
							1	9									
08	3317	X	1559	-0-	-1758	-0-	57	1	1501	2	Y	1					7
							1	9									
09	3210	X	1246	-0-	-1964	-0-	49	1	1196	2	Y	1					8
							1	9									
10	3317	X	1370	-0-	-1947	-0-	64	1	1306	2	Y	-0-	3	1			5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	58	1	1759	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	66	1	1745	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	78	1	1794	2	Y	1					5
							1	9									
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	79	1	2061	2	Y	1					6
							1	9									
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	90	1	2193	2	Y	1					7
							1	9									
*10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	90	1	1831	2	Y	-0-	2	1			5

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	40	1	1220	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	38	1	1016	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	44	1	1025	2	Y	1					4
							1	9									
08	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	37	1	979	2	Y	1					5
							1	9									
09	1050	N	982	-0-	-68	-0-	39	1	943	2	Y	-0-					5
*10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	52	1	1061	2	Y	-0-	2	1			3

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

05	3100	N	7993	-0-	4893	4893	255	1	7732	2	Y	5	1	1			8
							6	9									
06	3000	N	7596	-0-	4596	9489	275	1	7315	2	Y	5	4	1			9
							6	9									
07	3100	N	5135	-0-	2035	11524	213	1	4918	2	Y	4					13
							4	9									
08	16416	X	4892	-0-	-11524	-0-	180	1	4709	2	Y	3					16
							3	9									
09	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	179	1	4352	2	Y	2					18
							2	9									
*10	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	212	1	4297	2	Y	1	6	1			13
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

05	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	56	1	1694	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	71	1	1893	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	68	1	1572	2	Y	1					5
							1	9									
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	55	1	1442	2	Y	1					6
							1	9									
09	1200	N	812	-0-	-388	-0-	32	1	780	2	Y	-0-					6
10	1240	N	1020	-0-	-220	-0-	48	1	972	2	Y	-0-	2	1			4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
O'DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 198385 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	33	1	1005	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	35	1	937	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1147	N	595	-0-	-552	-0-	25	1	570	2	Y	-0-					2
08	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	38	1	988	2	Y	1					3
							1	9									
09	960	N	362	-0-	-598	-0-	14	1	348	2	Y	-0-					3
10	589	N	525	-0-	-64	-0-	25	1	500	2	Y	-0-	1	1			2

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
05	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	230	1	6972	2	Y	5	6	1			17
							6	9									
06	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	239	1	6352	2	Y	5	8	1			14
							6	9									
07	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	302	1	6981	2	Y	5					19
							6	9									
08	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	241	1	6309	2	Y	4					23
							4	9									
09	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	282	1	6840	2	Y	4					27
							4	9									
*10	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	332	1	6723	2	Y	1	9	1			19
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	656	-0-	-88	-0-	21	1	635	2	Y	-0-	2	1			3
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	28	1	748	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	32	1	746	2	Y	1					4
							1	9									
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	43	1	1136	2	Y	1					5
							1	9									
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	35	1	856	2	Y	-0-					5
*10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	38	1	777	2	Y	-0-	2	1			3

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2153	-0-	-668	-0-	69	1	2083	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
06	2400	X	2187	-0-	-213	-0-	79	1	2106	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
07	2480	X	1961	-0-	-519	-0-	81	1	1879	2	Y	1					6
							1	9									
08	2201	X	2170	-0-	-31	-0-	80	1	2089	2	Y	1					7
							1	9									
09	2190	X	1458	-0-	-732	-0-	58	1	1399	2	Y	1					8
							1	9									
10	2263	X	1994	-0-	-269	-0-	94	1	1900	2	Y	-0-	3	1			5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	208	1	6327	2	Y	4	5	1			14
							4	9									
06	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	259	1	6903	2	Y	5	7	1			12
							6	9									
07	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	283	1	6548	2	Y	5					17
							6	9									
08	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	291	1	7600	2	Y	5					22
							6	9									
09	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	283	1	6868	2	Y	8					30
							9	9									
10	6727	X	6341	-0-	-386	-0-	298	1	6042	2	Y	1	10	1			21
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

05	5270	X	3671	-0-	-1599	-0-	117	1	3551	2	Y	3	4	1			11
							3	9									
06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	120	1	3196	2	Y	2	5	1			8
							2	9									
07	6603	X	1993	-0-	-4610	-0-	83	1	1909	2	Y	1					9
							1	9									
08	6603	X	1180	-0-	-5423	-0-	43	1	1136	2	Y	1					10
							1	9									
09	6390	X	5878	-0-	-512	-0-	233	1	5642	2	Y	3					13
							3	9									
*10	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	233	1	4713	2	Y	1	4	1			10
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	2	Y	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	151	-0-	-66	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	5	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	196	-0-	-74	-0-	8	1	188	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	45	1	1375	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	47	1	1248	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	51	1	1183	2	Y	1					4
							1	9									
08	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	52	1	1355	2	Y	1					5
							1	9									
09	1290	N	951	-0-	-339	-0-	38	1	913	2	Y	-0-					5
10	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	50	1	1020	2	Y	-0-	2	1			3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	14	1	427	2	Y	-0-	1	1			1
06	300	N	209	-0-	-91	-0-	8	1	201	2	Y	-0-					1
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	713	2	Y	1					2
							1	9									
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	19	1	501	2	Y	-0-					2
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	8	1	198	2	Y	-0-					2
10	744	N	196	-0-	-548	-0-	9	1	187	2	Y	-0-	1	1			1

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

05	1023	N	852	-0-	-171	-0-	27	1	824	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	960	N	851	-0-	-109	-0-	31	1	819	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	1023	N	984	-0-	-39	-0-	41	1	942	2	Y	1					4
							1	9									
08	837	N	794	-0-	-43	-0-	29	1	764	2	Y	1					5
							1	9									
09	840	N	715	-0-	-125	-0-	28	1	687	2	Y	-0-					5
10	992	N	535	-0-	-457	-0-	25	1	510	2	Y	-0-	2	1			3

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

05	186	N	184	-0-	-2	-0-	6	1	178	2	Y	-0-					1
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	Y	-0-					1
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	9	1	208	2	Y	-0-					1
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	Y	-0-					1
09	180	N	79	-0-	-101	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					1
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	-0-					1

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

05	1860	N	1374	-0-	-486	-0-	1374	2			N	-0-					254
06	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1392	2			N	-0-					254
07	1674	N	1439	-0-	-235	-0-	1439	2			N	-0-					254
08	1364	N	840	-0-	-524	-0-	840	2			N	-0-					254
09	1380	N	904	-0-	-476	-0-	904	2			N	-0-					254
10	1426	N	777	-0-	-649	-0-	777	2			N	-0-					254

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

05	3813	X	2417	-0-	-1396	-0-	77	1	2338	2	Y	2	5	1			13
							2	9									
06	3690	X	3132	-0-	-558	-0-	113	1	3017	2	Y	2	6	1			9
							2	9									
07	3689	X	2904	-0-	-785	-0-	120	1	2782	2	Y	2					11
							2	9									
08	3379	X	2423	-0-	-956	-0-	89	1	2332	2	Y	2					13
							2	9									
09	3270	X	2658	-0-	-612	-0-	105	1	2552	2	Y	1					14
							1	9									
10	3224	X	2984	-0-	-240	-0-	140	1	2843	2	Y	1	5	1			10
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					162
06	960 N	747	-0-	-213	-0-	747	2			N	-0-					162
07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					162
08	992 N	964	-0-	-28	-0-	964	2			N	-0-					162
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					162
*10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					162

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

05	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	61	1	1850	2	Y	1	2	1			4
						1	9									
06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	68	1	1797	2	Y	1	2	1			3
						1	9									
07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	82	1	1900	2	Y	1					4
						1	9									
08	1798 N	1606	-0-	-192	-0-	59	1	1546	2	Y	1					5
						1	9									
09	1740 N	1400	-0-	-340	-0-	55	1	1344	2	Y	1					6
						1	9									
10	1798 N	1748	-0-	-50	-0-	82	1	1666	2	Y	-0-	2	1			4

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

05	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	68	1	2078	2	Y	1	5	1			12
						1	9									
06	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	71	1	1899	2	Y	1	6	1			7
						1	9									
07	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	126	1	2911	2	Y	2					9
						2	9									
08	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	74	1	1933	2	Y	1					10
						1	9									
09	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	64	1	1560	2	Y	1					11
						1	9									
*10	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	107	1	2174	2	Y	-0-	4	1			7

WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

05	3162 X	2994	-0-	-168	-0-	95	1	2897	2	Y	2	3	1			8
						2	9									
06	3060 X	2154	-0-	-906	-0-	78	1	2074	2	Y	2	4	1			6
						2	9									
07	3162 X	2336	-0-	-826	-0-	97	1	2237	2	Y	2					8
						2	9									
08	3069 X	2825	-0-	-244	-0-	104	1	2719	2	Y	2					10
						2	9									
09	2970 X	2033	-0-	-937	-0-	80	1	1952	2	Y	1					11
						1	9									
10	3007 X	1910	-0-	-1097	-0-	90	1	1820	2	Y	-0-	4	1			7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	2437	-0-	-2244	-0-	78	1	2357	2	Y	2	4	1			9
							2	9									
06	4530	X	2473	-0-	-2057	-0-	89	1	2382	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
07	4681	X	3378	-0-	-1303	-0-	140	1	3236	2	Y	2					9
							2	9									
08	4557	X	3815	-0-	-742	-0-	141	1	3672	2	Y	2					11
							2	9									
09	4410	X	3325	-0-	-1085	-0-	132	1	3191	2	Y	2					13
							2	9									
10	3379	X	1934	-0-	-1445	-0-	91	1	1843	2	Y	-0-	4	1			9

WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

05	5952	X	5497	-0-	-455	-0-	175	1	5318	2	Y	4	5	1			14
							4	9									
06	5760	X	5122	-0-	-638	-0-	185	1	4933	2	Y	4	7	1			11
							4	9									
07	5239	X	4609	-0-	-630	-0-	191	1	4415	2	Y	3					14
							3	9									
08	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	206	1	5382	2	Y	4					18
							4	9									
09	5310	X	4829	-0-	-481	-0-	191	1	4636	2	Y	2					20
							2	9									
10	5487	X	4653	-0-	-834	-0-	219	1	4433	2	Y	1	7	1			14
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

05	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	204	1	6199	2	Y	4	7	1			19
							4	9									
06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	207	1	5500	2	Y	4	9	1			14
							4	9									
07	5797	X	5354	-0-	-443	-0-	222	1	5128	2	Y	4					18
							4	9									
08	6417	X	5258	-0-	-1159	-0-	194	1	5061	2	Y	3					21
							3	9									
09	6210	X	5067	-0-	-1143	-0-	200	1	4864	2	Y	3					24
							3	9									
10	6417	X	5027	-0-	-1390	-0-	236	1	4790	2	Y	1	8	1			17
							1	9									

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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

05	4433	X	3507	-0-	-926	-0-	3507	2	Y	-0-			-0-
06	3930	X	3837	-0-	-93	-0-	3837	2	Y	-0-			-0-
07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2	Y	-0-			-0-
08	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2	Y	-0-			-0-
09	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2	Y	-0-			-0-
*10	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					28
06	990	N	887	-0-	-103	-0-	887	2			N	-0-					28
07	1147	N	960	-0-	-187	-0-	960	2			N	-0-					28
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					28
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					28
*10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					28

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1705	N	148	-0-	-1557	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	1618	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

05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					32
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					32
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					32
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					32
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					32
10	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					32

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

05	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			N	-0-					204
06	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					204
07	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					204
08	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					204
09	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					204
*10	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					204

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

05	3224	X	2905	-0-	-319	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	3093	-0-	-131	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	2812	-0-	-488	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	2700	-0-	-710	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247 X	2870	-0-	-1377	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
06	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
07	3937 X	3440	-0-	-497	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
08	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
09	4290 X	4099	-0-	-191	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
10	4433 X	3200	-0-	-1233	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746

05	5332 X	3889	-0-	-1443	-0-	3889	2			N	-0-					67
06	5160 X	3323	-0-	-1837	-0-	3323	2			N	-0-					67
07	5053 X	1655	-0-	-3398	-0-	1655	2			N	-0-					67
08	4805 X	2117	-0-	-2688	-0-	2117	2			N	-0-					67
09	4560 X	1594	-0-	-2966	-0-	1594	2			N	-0-					67
10	3875 X	2497	-0-	-1378	-0-	2497	2			N	-0-					67

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

05	2201 N	2156	-0-	-45	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
06	1890 N	332	-0-	-1558	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
09	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
*10	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	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

05	2697 N	2526	-0-	-171	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
06	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
07	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
08	2511 N	2296	-0-	-215	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
09	2460 N	2278	-0-	-182	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
10	2542 N	2371	-0-	-171	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	152	-0-	-313	-0-	152	2			N	-0-					166
06	330	N	151	-0-	-179	-0-	151	2			N	-0-					166
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					166
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					166
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					166
10	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					166

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					80
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					80
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					80
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					80
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					80
*10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	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

05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	842	-0-	-448	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	726	-0-	-607	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
09	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

05	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					100
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					100
07	3100	N	3438	-0-	338	338	3438	2			N	-0-					100
08	2851	N	2513	-0-	-338	-0-	2513	2			N	-0-					100
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					100
*10	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					100

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					33
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					33
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					33
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					33
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					33
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					33

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					77
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					77
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					77
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					77
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					77
*10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					77

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					45
06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					45
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3164	2	48	9	N	44					89
08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					89
09	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2701	2	6	9	N	5					94
*10	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					94

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					102
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					102
07	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	1935	2			N	-0-					102
08	2046	N	1839	-0-	-207	-0-	1839	2			N	-0-					102
09	1980	N	1700	-0-	-280	-0-	1700	2			N	-0-					102
10	1922	N	1678	-0-	-244	-0-	1678	2			N	-0-					102

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	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

05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
10	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3317	X	2836	-0-	-481	-0-	2836	2			N	-0-					27
06	3210	X	2685	-0-	-525	-0-	2685	2			N	-0-					27
07	3286	X	2736	-0-	-550	-0-	2736	2			N	-0-					27
08	3131	X	2757	-0-	-374	-0-	2757	2			N	-0-					27
09	2850	X	2677	-0-	-173	-0-	2677	2			N	-0-					27
10	2821	X	1838	-0-	-983	-0-	1838	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

05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					92
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					92
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					92
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					92
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					92
10	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					92

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2751	-0-	-318	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2516	-0-	-364	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2662	-0-	-252	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2777	-0-	-137	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
09	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
*10	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702

05	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					77
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					77
07	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					77
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					77
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					77
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					77

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652

05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					1
06	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					1
07	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					1
08	465	N	283	-0-	-182	-0-	283	2			N	-0-					1
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					1
*10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4397	-0-	-160	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
07	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
08	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
09	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
*10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

05	3100	N	5229	-0-	2129	5413	5229	2			N	-0-					40
06	3000	N	4852	-0-	1852	7265	4852	2			N	-0-					40
07	12419	X	5154	-0-	-7265	-0-	5154	2			N	-0-					40
08	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					40
09	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					40
*10	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					40

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

05	1333	N	1073	-0-	-260	-0-	1073	2			N	-0-					150
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					150
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					150
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					150
09	1620	N	1514	-0-	-106	-0-	1514	2			N	-0-					150
10	1674	N	1053	-0-	-621	-0-	1053	2			N	-0-					150

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

05	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	1076	2			N	-0-					67
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					67
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					67
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					67
09	1230	N	1114	-0-	-116	-0-	1114	2			N	-0-					67
10	1271	N	1073	-0-	-198	-0-	1073	2			N	-0-					67

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	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

05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	997	-0-	-83	-0-	997	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			Y	-0-					3
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					3
07	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					3
08	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					3
09	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					3
*10	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			Y	-0-					3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-			2
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-			2
07	1581 N	1574	-0-	-7	-0-	1574	2		N	-0-			2
08	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-			2
09	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-			2
10	1581 N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2		N	-0-			2

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

05	2821 X	1980	-0-	-841	-0-	1980	2		Y	-0-			-0-
06	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2		Y	-0-			-0-
07	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2		Y	-0-			-0-
08	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2		Y	-0-			-0-
09	2850 N	2605	-0-	-245	-0-	2605	2		Y	-0-			-0-
10	2914 N	2838	-0-	-76	-0-	2838	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		Y	-0-			-0-
06	1230 N	1215	-0-	-15	-0-	1215	2		Y	-0-			-0-
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		Y	-0-			-0-
08	1271 N	1164	-0-	-107	-0-	1164	2		Y	-0-			-0-
09	1230 N	1071	-0-	-159	-0-	1071	2		Y	-0-			-0-
10	1271 N	1113	-0-	-158	-0-	1113	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

05	5518 X	4862	-0-	-656	-0-	4862	2		Y	-0-			-0-
06	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2		Y	-0-			-0-
07	5642 X	5390	-0-	-252	-0-	5390	2		Y	-0-			-0-
08	5642 X	5057	-0-	-585	-0-	5057	2		Y	-0-			-0-
09	5460 X	4223	-0-	-1237	-0-	4223	2		Y	-0-			-0-
10	5642 X	3355	-0-	-2287	-0-	3355	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		Y	-0-			-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	-0-			-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
*10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

05	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2		Y	-0-			-0-
06	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2		Y	-0-			-0-
07	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2		Y	-0-			-0-
08	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2		Y	-0-			-0-
09	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2		Y	-0-			-0-
*10	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

05	3782 X	3712	-0-	-70	-0-	3712	2		Y	-0-			-0-
06	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2		Y	-0-			-0-
07	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2		Y	-0-			-0-
08	3720 X	2051	-0-	-1669	-0-	2051	2		Y	-0-			-0-
09	3690 X	3237	-0-	-453	-0-	3237	2		Y	-0-			-0-
*10	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	1677	-0-	-1392	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2810	-0-	-160	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
07	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-
08	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2608	-0-	-212	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2543	-0-	-371	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2139	N	1432	-0-	-707	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
07	2077	N	1872	-0-	-205	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
*10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

05	3534	X	3207	-0-	-327	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	2519	-0-	-901	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	2668	-0-	-866	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	2343	-0-	-1160	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2720	-0-	-490	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
*10	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4140	-0-	1040	1040	4140	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	7984	-0-	4884	5924	7984	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	8863	-0-	5863	11787	8863	2			Y	-0-					-0-
*10	20489	X	8702	-0-	-11787	-0-	8702	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1435	-0-	-125	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1257	-0-	-324	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	528	-0-	-1053	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3220	-0-	120	120	3220	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			Y	-0-					-0-
06	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	2852	-0-	-1457	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			Y	-0-					-0-
09	4170	X	3749	-0-	-421	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
10	4309	X	4198	-0-	-111	-0-	4198	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
*10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2417	-0-	-463	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
07	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2451	-0-	-525	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2769	-0-	-111	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2848	-0-	-128	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

05	2914	N	2911	-0-	-3	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
06	2820	N	2801	-0-	-19	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
07	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
08	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
09	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
10	2821	N	2744	-0-	-77	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

05	5580	X	4904	-0-	-676	-0-	4904	2			Y	-0-					-0-
06	5400	X	5100	-0-	-300	-0-	5100	2			Y	-0-					-0-
07	5580	X	5084	-0-	-496	-0-	5084	2			Y	-0-					-0-
08	5580	X	2835	-0-	-2745	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
09	5400	X	5024	-0-	-376	-0-	5024	2			Y	-0-					-0-
10	5270	X	5163	-0-	-107	-0-	5163	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			Y	-0-					36
06	3810	X	3618	-0-	-192	-0-	3618	2			Y	-0-					36
07	3937	X	3223	-0-	-714	-0-	3223	2			Y	-0-					36
08	4030	X	2833	-0-	-1197	-0-	2809	2	24	9	Y	22	49	1			9
09	3900	X	2887	-0-	-1013	-0-	2887	2			Y	-0-					9
10	4030	X	3493	-0-	-537	-0-	3493	2			Y	-0-					9

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
08	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
09	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
*10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

05	5921	X	4759	-0-	-1162	-0-	4759	2			Y	-0-					-0-
06	6270	X	5058	-0-	-1212	-0-	5058	2			Y	-0-					-0-
07	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			Y	-0-					-0-
08	6479	X	5606	-0-	-873	-0-	5606	2			Y	-0-					-0-
09	5070	X	4933	-0-	-137	-0-	4933	2			Y	-0-					-0-
10	6479	X	5346	-0-	-1133	-0-	5346	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

05	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1671	-0-	-39	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1638	-0-	-42	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

05	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
06	2250	X	2151	-0-	-99	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
07	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
09	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
*10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

05	2573	N	1250	-0-	-1323	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
06	2490	N	1069	-0-	-1421	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

05	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
06	660	X	622	-0-	-38	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
07	682	X	511	-0-	-171	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
08	682	X	431	-0-	-251	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
09	660	X	574	-0-	-86	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
10	682	X	426	-0-	-256	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

05	3193	X	1630	-0-	-1563	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	1250	-0-	-1840	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	963	-0-	-2230	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
08	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
09	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
*10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3348 X	1660	-0-	-1688	-0-	1660	2		Y	-0-			-0-
06	3240 X	1677	-0-	-1563	-0-	1677	2		Y	-0-			-0-
07	9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2		Y	-0-			-0-
08	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2		Y	-0-			-0-
09	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2		Y	-0-			-0-
*10	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

05	3069 X	2537	-0-	-532	-0-	2537	2		Y	-0-			-0-
06	4500 X	2590	-0-	-1910	-0-	2590	2		Y	-0-			-0-
07	4650 X	2499	-0-	-2151	-0-	2499	2		Y	-0-			-0-
08	4650 X	2623	-0-	-2027	-0-	2623	2		Y	-0-			-0-
09	4500 X	4244	-0-	-256	-0-	4244	2		Y	-0-			-0-
*10	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

05	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2		Y	-0-			-0-
06	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2		Y	-0-			-0-
07	4402 X	4366	-0-	-36	-0-	4366	2		Y	-0-			-0-
08	4464 X	4337	-0-	-127	-0-	4337	2		Y	-0-			-0-
09	4380 X	3648	-0-	-732	-0-	3648	2		Y	-0-			-0-
10	4526 X	3132	-0-	-1394	-0-	3132	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

05	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2		Y	-0-			-0-
06	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2		Y	-0-			-0-
07	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2		Y	-0-			-0-
08	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2		Y	-0-			-0-
09	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2		Y	-0-			-0-
*10	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

05	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2		Y	-0-			-0-
06	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2		Y	-0-			-0-
07	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		Y	-0-			-0-
08	1922 X	1575	-0-	-347	-0-	1575	2		Y	-0-			-0-
09	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2		Y	-0-			-0-
*10	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2		Y	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		Y	-0-			-0-
06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2		Y	-0-			-0-
07	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		Y	-0-			-0-
08	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		Y	-0-			-0-
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		Y	-0-			-0-
*10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

05	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2		Y	-0-			-0-
06	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2		Y	-0-			-0-
07	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2		Y	-0-			-0-
08	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2		Y	-0-			-0-
09	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2		Y	-0-			-0-
*10	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	3192	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3053	-0-	-157	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2539	-0-	-778	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	3312	-0-	-5	-0-	3312	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2758	-0-	-452	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2863	-0-	-330	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
06	2190	N	1991	-0-	-199	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
07	2201	N	1967	-0-	-234	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	1968	-0-	-233	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1830	-0-	-150	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

05	3720	X	3422	-0-	-298	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	3266	-0-	-424	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3559	-0-	-254	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3567	-0-	-246	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3354	-0-	-336	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3329	-0-	-236	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

05	4092	X	3981	-0-	-111	-0-	3981	2			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3826	-0-	-134	-0-	3826	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3936	-0-	-94	-0-	3936	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3912	-0-	-118	-0-	3912	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3705	-0-	-135	-0-	3705	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3819	-0-	-149	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			Y	-0-					-0-
06	4710	X	4449	-0-	-261	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
07	5115	X	4993	-0-	-122	-0-	4993	2			Y	-0-					-0-
08	5115	X	4994	-0-	-121	-0-	4994	2			Y	-0-					-0-
09	4950	X	4578	-0-	-372	-0-	4578	2			Y	-0-					-0-
10	5115	X	4259	-0-	-856	-0-	4259	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

05	6417	X	6277	-0-	-140	-0-	6277	2			Y	-0-					-0-
06	6210	X	6024	-0-	-186	-0-	6024	2			Y	-0-					-0-
07	6417	X	5757	-0-	-660	-0-	5757	2			Y	-0-					-0-
08	6417	X	6061	-0-	-356	-0-	6061	2			Y	-0-					-0-
09	6150	X	5355	-0-	-795	-0-	5355	2			Y	-0-					-0-
10	6262	X	5166	-0-	-1096	-0-	5166	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
*10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

05	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	240	-0-	-256	-0-	240	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
06	2520	N	2460	-0-	-60	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2547	-0-	-88	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2434	-0-	-201	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2232	-0-	-228	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2094	-0-	-448	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			Y	-0-					-0-
06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			Y	-0-					-0-
07	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-
08	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			Y	-0-					-0-
09	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			Y	-0-					-0-
*10	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

05	4588	X	4405	-0-	-183	-0-	4405	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	4196	-0-	-244	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	3962	-0-	-626	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
08	4588	X	4268	-0-	-320	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	4146	-0-	-144	-0-	4146	2			Y	-0-					-0-
10	4402	X	3932	-0-	-470	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

05	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			Y	-0-					-0-
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	4801	-0-	-35	-0-	4801	2			Y	-0-					-0-
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			Y	-0-					-0-
09	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			Y	-0-					-0-
*10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			Y	-0-					-0-
06	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			Y	-0-					-0-
07	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			Y	-0-					-0-
08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			Y	-0-					-0-
09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
*10	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

05	4557	X	3245	-0-	-1312	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	2906	-0-	-1534	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	3000	-0-	-1588	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
08	4588	X	3027	-0-	-1561	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2897	-0-	-253	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2720	-0-	-535	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

05	4867	X	2842	-0-	-2025	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
06	4710	X	2948	-0-	-1762	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	4115	-0-	-752	-0-	4115	2			Y	-0-					-0-
08	4867	X	932	-0-	-3935	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
09	4530	X	3660	-0-	-870	-0-	3660	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	3503	-0-	-620	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

05	2108	N	2090	-0-	-18	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2096	-0-	-154	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2112	-0-	-120	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1969	-0-	-131	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
*10	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

05	5642	X	4149	-0-	-1493	-0-	4149	2			Y	-0-					-0-
06	5100	X	4339	-0-	-761	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-
07	5053	X	4677	-0-	-376	-0-	4677	2			Y	-0-					-0-
08	5053	X	4524	-0-	-529	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3674	-0-	-676	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
10	4681	X	3828	-0-	-853	-0-	3828	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

05	1054	N	779	-0-	-275	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4525	-0-	1425	1425	4525	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3564	-0-	564	1989	3564	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3147	-0-	47	2036	3147	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286 X	3217	-0-	-69	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
06	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-
07	3286 X	3275	-0-	-11	-0-	3275	2			Y	-0-					-0-
08	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-
09	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			Y	-0-					-0-
*10	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

05	2418 X	1233	-0-	-1185	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
06	2340 X	1133	-0-	-1207	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
07	2449 X	1012	-0-	-1437	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
08	2449 X	782	-0-	-1667	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
09	2370 X	918	-0-	-1452	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
*10	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
08	1674 N	920	-0-	-754	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
09	1620 N	1606	-0-	-14	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
*10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

05	4123 X	2483	-0-	-1640	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
06	2730 X	1665	-0-	-1065	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
07	2821 X	2290	-0-	-531	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
08	2821 X	2733	-0-	-88	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
09	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
*10	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

05	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
06	3450 X	3365	-0-	-85	-0-	3365	2			Y	-0-					-0-
07	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			Y	-0-					-0-
08	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			Y	-0-					-0-
09	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			Y	-0-					-0-
*10	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

05	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			Y	-0-					-0-
06	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
07	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
08	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
09	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-
*10	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

05	3968 X	3653	-0-	-315	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-
06	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			Y	-0-					-0-
07	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	2			Y	-0-					-0-
08	11177 X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	2			Y	-0-					-0-
09	10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			Y	-0-					-0-
*10	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	9330	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2		Y	-0-			-0-
06	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2		Y	-0-			-0-
07	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2		Y	-0-			-0-
08	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2		Y	-0-			-0-
09	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2		Y	-0-			-0-
*10	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

05	3813 X	3739	-0-	-74	-0-	3739	2		Y	-0-			-0-
06	3690 X	3507	-0-	-183	-0-	3507	2		Y	-0-			-0-
07	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2		Y	-0-			-0-
08	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2		Y	-0-			-0-
09	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2		Y	-0-			-0-
*10	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

05	3131 X	3009	-0-	-122	-0-	3009	2		Y	-0-			-0-
06	3030 X	2594	-0-	-436	-0-	2594	2		Y	-0-			-0-
07	3131 X	2727	-0-	-404	-0-	2727	2		Y	-0-			-0-
08	3131 X	2950	-0-	-181	-0-	2950	2		Y	-0-			-0-
09	3030 X	2886	-0-	-144	-0-	2886	2		Y	-0-			-0-
10	3007 X	2873	-0-	-134	-0-	2873	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

05	1643 N	1469	-0-	-174	-0-	1469	2		Y	-0-			-0-
06	1590 N	1455	-0-	-135	-0-	1455	2		Y	-0-			-0-
07	1643 N	1390	-0-	-253	-0-	1390	2		Y	-0-			-0-
08	1457 N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2		Y	-0-			-0-
09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		Y	-0-			-0-
10	1395 N	1216	-0-	-179	-0-	1216	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

05	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2		Y	-0-			-0-
06	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2		Y	-0-			-0-
07	4092 X	2415	-0-	-1677	-0-	2415	2		Y	-0-			-0-
08	4092 X	346	-0-	-3746	-0-	346	2		Y	-0-			-0-
09	3960 X	617	-0-	-3343	-0-	617	2		Y	-0-			-0-
10	4092 X	842	-0-	-3250	-0-	842	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

05	1953 N	1752	-0-	-201	-0-	1752	2		Y	-0-			-0-
06	1950 N	1585	-0-	-365	-0-	1585	2		Y	-0-			-0-
07	1891 N	1641	-0-	-250	-0-	1641	2		Y	-0-			-0-
08	1767 N	1625	-0-	-142	-0-	1625	2		Y	-0-			-0-
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		Y	-0-			-0-
*10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

05	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2		Y	-0-			4
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2		Y	-0-			4
07	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2		Y	-0-			4
08	403 N	373	-0-	-30	-0-	371	2	2 9	Y	2	5 1		1
09	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	2		Y	-0-			1
10	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	2		Y	-0-			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2910	-0-	-66	-0-	2910	2			Y	-0-					29
06	2850	X	2663	-0-	-187	-0-	2663	2			Y	-0-					29
07	2914	X	2814	-0-	-100	-0-	2814	2			Y	-0-					29
08	2914	X	2843	-0-	-71	-0-	2819	2	24	9	Y	22	43	1			8
09	2820	X	2621	-0-	-199	-0-	2621	2			Y	-0-					8
10	2914	X	2773	-0-	-141	-0-	2773	2			Y	-0-					8

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
07	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-					-0-
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
09	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
*10	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

05	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			Y	-0-					-0-
07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			Y	-0-					-0-
08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			Y	-0-					-0-
*10	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872

05	5053	X	2774	-0-	-2279	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			Y	-0-					-0-
07	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			Y	-0-					-0-
08	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			Y	-0-					-0-
09	4890	X	4597	-0-	-293	-0-	4597	2			Y	-0-					-0-
10	5053	X	4506	-0-	-547	-0-	4506	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

05	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
06	2550	N	2055	-0-	-495	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2304	-0-	-52	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2370	-0-	-265	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
09	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2143	-0-	-151	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
06	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			Y	-0-					-0-
07	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			Y	-0-					-0-
08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			Y	-0-					-0-
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-
*10	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6240	X	3650	-0-	-2590	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			Y	-0-					-0-
08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-
*10	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
*10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
07	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
09	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
*10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			Y	-0-					-0-
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
07	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			Y	-0-					-0-
08	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			Y	-0-					-0-
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-
*10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
07	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-					-0-
08	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-
09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
*10	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	N	2654	-0-	-260	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
06	2760	N	2581	-0-	-179	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
07	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
09	2580	N	2569	-0-	-11	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
10	2914	N	2815	-0-	-99	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1942	-0-	-166	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1920	-0-	-30	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1835	-0-	-118	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1585	-0-	-335	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
*10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			Y	-0-					-0-
06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2926	-0-	-236	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
08	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-
09	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
*10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

05	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

05	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3726	-0-	-114	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3786	-0-	-275	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
10	4061	X	3117	-0-	-944	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
08	2232	N	2098	-0-	-134	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
09	2160	N	1672	-0-	-488	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	1958	-0-	-274	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

05	4371	X	4154	-0-	-217	-0-	4154	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	3657	-0-	-573	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
07	4216	X	4060	-0-	-156	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
08	4216	X	3817	-0-	-399	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
09	4080	X	3774	-0-	-306	-0-	3774	2			Y	-0-					-0-
10	4154	X	3616	-0-	-538	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
09	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	2110	-0-	-50	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	770	-0-	-749	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
08	2356	N	1910	-0-	-446	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1757	-0-	-343	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
*10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1573	-0-	-377	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1627	-0-	-233	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1649	-0-	-149	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

05	4371	X	3888	-0-	-483	-0-	3888	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	3875	-0-	-325	-0-	3875	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	3832	-0-	-415	-0-	3832	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3850	-0-	-211	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3667	-0-	-203	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-
10	3999	X	2602	-0-	-1397	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

05	3007	X	2486	-0-	-521	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	1922	-0-	-988	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2236	-0-	-771	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	1853	-0-	-875	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
09	2400	X	2387	-0-	-13	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
10	2480	X	2306	-0-	-174	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

05	2356	N	1951	-0-	-405	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	567	-0-	-1386	-0-	567	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	1591	-0-	-809	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
*10	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

05	3937	X	3633	-0-	-304	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	2549	-0-	-1261	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3039	-0-	-898	-0-	3039	2			Y	-0-					-0-
08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			Y	-0-					-0-
09	3660	X	3196	-0-	-464	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
*10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			Y	-0-					-0-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
*10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

05	4340	X	4205	-0-	-135	-0-	4205	2			Y	-0-					-0-
06	4410	X	3989	-0-	-421	-0-	3989	2			Y	-0-					-0-
07	4557	X	3707	-0-	-850	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
08	4557	X	2638	-0-	-1919	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
09	4110	X	3939	-0-	-171	-0-	3939	2			Y	-0-					-0-
10	4216	X	3604	-0-	-612	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			Y	-0-					-0-
06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			Y	-0-					-0-
08	4154	X	4005	-0-	-149	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3860	-0-	-160	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
*10	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			Y	-0-					-0-

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
05	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1390	2			N	-0-					14
06	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1329	2			N	-0-					14
07	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1333	2			N	-0-					14
08	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1303	2			N	-0-					14
09	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	1266	2			N	-0-					14
10	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	1253	2			N	-0-					14

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 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
05	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			Y	-0-					-0-
06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-
07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-
09	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-
*10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	215	-0-	-145	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	270	-0-	-133	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 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
05	2914	N	2853	-0-	-61	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
06	2820	N	2747	-0-	-73	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
07	2821	N	2777	-0-	-44	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-
08	2852	N	2735	-0-	-117	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
09	2760	N	2704	-0-	-56	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
10	2790	N	2734	-0-	-56	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 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
05	3410	X	1896	-0-	-1514	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
06	2400	X	1639	-0-	-761	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
07	2387	X	2055	-0-	-332	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
08	2387	X	1743	-0-	-644	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
09	2310	X	1850	-0-	-460	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
10	2046	X	1866	-0-	-180	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	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 #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
06	2490 N	2183	-0-	-307	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
07	2480 N	2289	-0-	-191	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
08	2387 N	2208	-0-	-179	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
09	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
*10	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

05	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
06	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
07	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
*10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3317 X	2901	-0-	-416	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
06	3210 X	2215	-0-	-995	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
07	2945 X	2003	-0-	-942	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
08	2945 X	2864	-0-	-81	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
09	2850 X	2361	-0-	-489	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
10	2914 X	1885	-0-	-1029	-0-	1885	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

05	2852 X	2325	-0-	-527	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
06	2700 N	2219	-0-	-481	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
07	2790 N	2550	-0-	-240	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
08	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
09	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
10	2542 N	2186	-0-	-356	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

05	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
07	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
08	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
09	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
*10	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

05	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			Y	-0-					-0-
06	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			Y	-0-					-0-
07	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			Y	-0-					-0-
08	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			Y	-0-					-0-
09	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			Y	-0-					-0-
*10	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872

05	3286	X	2998	-0-	-288	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
06	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	10069	2			Y	-0-					-0-
07	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	2996	-0-	-290	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	1705	-0-	-1475	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2023	-0-	-1263	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

05	4402	X	3910	-0-	-492	-0-	3910	2			Y	-0-					-0-
06	4260	X	2678	-0-	-1582	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	2926	-0-	-1476	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
08	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	2458	-0-	-1322	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	2850	-0-	-1056	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

05	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	274	-0-	-253	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	6752	-0-	3652	3652	6752	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	4686	-0-	1686	5338	4686	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	4535	-0-	1435	6773	4535	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			Y	-0-					-0-
06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
07	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			Y	-0-					-0-
08	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			Y	-0-					-0-
09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			Y	-0-					-0-
*10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

05	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-
07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	1668	-0-	-1302	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	1423	-0-	-1646	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

05	806	N	689	-0-	-117	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
*10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

05	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4501	-0-	-89	-0-	4501	2			Y	-0-					-0-
07	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			Y	-0-					-0-
08	5022	X	4705	-0-	-317	-0-	4705	2			Y	-0-					-0-
09	4860	X	4569	-0-	-291	-0-	4569	2			Y	-0-					-0-
10	5022	X	3777	-0-	-1245	-0-	3777	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2974	-0-	-26	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2424	-0-	-707	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
*10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
*10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	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

05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	1805	-0-	-334	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

05	2759	N	2492	-0-	-267	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
06	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3417	-0-	317	317	3417	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2876	-0-	-224	93	2876	2			Y	-0-					-0-
09	2970	N	2732	-0-	-238	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2431	-0-	-638	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	549	-0-	-1187	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
06	870	X	277	-0-	-593	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
07	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	8480	-0-	5380	5380	8480	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	6347	-0-	3347	8727	6347	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	5169	-0-	2069	10796	5169	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

05	2511	X	1353	-0-	-1158	-0-	1353	2			N	-0-					25
06	2340	X	1512	-0-	-828	-0-	1512	2			N	-0-					25
07	2418	X	2024	-0-	-394	-0-	2024	2			N	-0-					25
08	2170	X	2074	-0-	-96	-0-	2074	2			N	-0-					25
09	2100	X	1826	-0-	-274	-0-	1826	2			N	-0-					25
*10	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					25

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

05	3689	X	2935	-0-	-754	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-
06	3510	X	2622	-0-	-888	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	2610	-0-	-1017	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2918	-0-	-120	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2674	-0-	-176	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2649	-0-	-296	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	690	N	454	-0-	-236	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	620	N	416	-0-	-204	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	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

05	2883	X	1839	-0-	-1044	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
06	2790	X	959	-0-	-1831	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
07	2883	X	987	-0-	-1896	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
08	2883	X	717	-0-	-2166	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	509	-0-	-2281	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
10	1829	X	68	-0-	-1761	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

05	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			Y	-0-					-0-
06	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			Y	-0-					-0-
07	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			Y	-0-					-0-
08	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			Y	-0-					-0-
09	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			Y	-0-					-0-
*10	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

05	1984	N	1899	-0-	-85	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1873	-0-	-17	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1566	-0-	-294	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
*10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611 X	5413	-0-	-198	-0-	5413	2			Y	-0-					-0-
06	5400 X	5230	-0-	-170	-0-	5230	2			Y	-0-					-0-
07	5580 X	5121	-0-	-459	-0-	5121	2			Y	-0-					-0-
08	5487 X	4946	-0-	-541	-0-	4946	2			Y	-0-					-0-
09	5250 X	4815	-0-	-435	-0-	4815	2			Y	-0-					-0-
10	5425 X	4733	-0-	-692	-0-	4733	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
06	1290 N	1220	-0-	-70	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
10	1333 N	1260	-0-	-73	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

05	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
06	1920 N	1766	-0-	-154	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
07	1984 N	1792	-0-	-192	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
08	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
09	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
*10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

05	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			Y	-0-					-0-
06	3840 X	3518	-0-	-322	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
07	3968 X	2671	-0-	-1297	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
08	3968 X	3204	-0-	-764	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
09	3840 X	3370	-0-	-470	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
10	3968 X	3392	-0-	-576	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

05	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-
06	3660 X	3452	-0-	-208	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
07	4061 X	3017	-0-	-1044	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
08	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-
09	3930 X	3756	-0-	-174	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-
10	4061 X	4024	-0-	-37	-0-	4024	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

05	3162 X	3027	-0-	-135	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	2992	-0-	-98	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	2861	-0-	-332	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
08	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
09	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
10	3100 X	2668	-0-	-432	-0-	2668	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

05	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	270 N	86	-0-	-184	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	372 N	178	-0-	-194	-0-	178	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4433 X	4136	-0-	-297	-0-	4136	2		Y	-0-			-0-
06	4290 X	3699	-0-	-591	-0-	3699	2		Y	-0-			-0-
07	4433 X	4003	-0-	-430	-0-	4003	2		Y	-0-			-0-
08	4278 X	3666	-0-	-612	-0-	3666	2		Y	-0-			-0-
09	3990 X	3648	-0-	-342	-0-	3648	2		Y	-0-			-0-
10	4123 X	3704	-0-	-419	-0-	3704	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

05	2852 X	2724	-0-	-128	-0-	2724	2		Y	-0-			-0-
06	2760 X	2427	-0-	-333	-0-	2427	2		Y	-0-			-0-
07	2635 X	1861	-0-	-774	-0-	1861	2		Y	-0-			-0-
08	2728 X	2429	-0-	-299	-0-	2429	2		Y	-0-			-0-
09	2640 X	2102	-0-	-538	-0-	2102	2		Y	-0-			-0-
10	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

05	4495 X	4215	-0-	-280	-0-	4215	2		N	-0-			-0-
06	4350 X	4016	-0-	-334	-0-	4016	2		N	-0-			-0-
07	4495 X	4444	-0-	-51	-0-	4444	2		N	-0-			-0-
08	4495 X	3763	-0-	-732	-0-	3763	2		N	-0-			-0-
09	4080 X	4003	-0-	-77	-0-	4003	2		N	-0-			-0-
10	4433 X	4136	-0-	-297	-0-	4136	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

05	4836 X	3998	-0-	-838	-0-	3998	2		Y	-0-			-0-
06	4920 X	4213	-0-	-707	-0-	4213	2		Y	-0-			-0-
07	5177 X	2226	-0-	-2951	-0-	2226	2		Y	-0-			-0-
08	5177 X	4606	-0-	-571	-0-	4606	2		Y	-0-			-0-
09	5010 X	4151	-0-	-859	-0-	4151	2		Y	-0-			-0-
10	4340 X	3988	-0-	-352	-0-	3988	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

05	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2		Y	-0-			-0-
06	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2		Y	-0-			-0-
07	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2		Y	-0-			-0-
08	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2		Y	-0-			-0-
09	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2		Y	-0-			-0-
*10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	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

05	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2		Y	-0-			-0-
06	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2		Y	-0-			-0-
07	3689 X	3430	-0-	-259	-0-	3430	2		Y	-0-			-0-
08	3689 X	3565	-0-	-124	-0-	3565	2		Y	-0-			-0-
09	3570 X	2912	-0-	-658	-0-	2912	2		Y	-0-			-0-
10	3534 X	2219	-0-	-1315	-0-	2219	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

05	3968 X	3926	-0-	-42	-0-	3926	2		Y	-0-			-0-
06	3840 X	3756	-0-	-84	-0-	3756	2		Y	-0-			-0-
07	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2		Y	-0-			-0-
08	3968 X	1636	-0-	-2332	-0-	1636	2		Y	-0-			-0-
09	3840 X	3175	-0-	-665	-0-	3175	2		Y	-0-			-0-
*10	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			Y	-0-					-0-
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3168	-0-	-521	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
08	3689	X	3057	-0-	-632	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	2589	-0-	-981	-0-	2589	2			Y	-0-					-0-
10	3348	X	2930	-0-	-418	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885

05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	1631	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

05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
06	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
07	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2359	-0-	-183	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

05	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					92
06	2340	X	2254	-0-	-86	-0-	2254	2			N	-0-					92
07	2418	X	2408	-0-	-10	-0-	2408	2			N	-0-					92
08	2418	X	2339	-0-	-79	-0-	2339	2			N	-0-					92
09	2340	X	2227	-0-	-113	-0-	2227	2			N	-0-					92
10	2418	N	2310	-0-	-108	-0-	2310	2			N	-0-					92

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			Y	-0-					-0-
06	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	4178	-0-	-7	-0-	4178	2			Y	-0-					-0-
08	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3788	-0-	-262	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
*10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	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

05	3100	N	2968	-0-	-132	451	2968	2			Y	-0-					-0-
06	3196	X	2745	-0-	-451	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2733	-0-	-119	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	2815	-0-	-37	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
09	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2761	-0-	-91	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

05	3999	X	2296	-0-	-1703	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	2811	-0-	-1209	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			Y	-0-					-0-
08	4154	X	3648	-0-	-506	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3950	-0-	-10	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-
10	4154	X	3985	-0-	-169	-0-	3985	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4897 X	3596	-0-	-1301	-0-	3596	2		Y	-0-			-0-
06	2670 X	2514	-0-	-156	-0-	2514	2		Y	-0-			-0-
07	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2		Y	-0-			-0-
08	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2		Y	-0-			-0-
09	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2		Y	-0-			-0-
10	2759 X	2647	-0-	-112	-0-	2647	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

05	4154 X	733	-0-	-3421	-0-	733	2		Y	-0-			-0-
06	4020 X	3161	-0-	-859	-0-	3161	2		Y	-0-			-0-
07	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2		Y	-0-			-0-
08	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2		Y	-0-			-0-
09	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2		Y	-0-			-0-
*10	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

05	1922 N	1853	-0-	-69	-0-	1853	2		N	-0-			-0-
06	1860 N	1839	-0-	-21	-0-	1839	2		N	-0-			-0-
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		N	-0-			-0-
08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2		N	-0-			-0-
09	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		N	-0-			-0-
*10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	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

05	341 N	228	-0-	-113	-0-	228	2		N	-0-			-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
09	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	2		N	-0-			-0-
10	434 N	309	-0-	-125	-0-	309	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

05	1860 N	1795	-0-	-65	-0-	1795	2		Y	-0-			-0-
06	1740 N	1705	-0-	-35	-0-	1705	2		Y	-0-			-0-
07	1829 N	1716	-0-	-113	-0-	1716	2		Y	-0-			-0-
08	1798 N	1707	-0-	-91	-0-	1707	2		Y	-0-			-0-
09	1710 N	1601	-0-	-109	-0-	1601	2		Y	-0-			-0-
10	1705 N	1646	-0-	-59	-0-	1646	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

05	5890 X	5685	-0-	-205	-0-	5685	2		Y	-0-			-0-
06	5700 X	5440	-0-	-260	-0-	5440	2		Y	-0-			-0-
07	5890 X	5842	-0-	-48	-0-	5842	2		Y	-0-			-0-
08	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2		Y	-0-			-0-
09	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2		Y	-0-			-0-
10	5828 X	5768	-0-	-60	-0-	5768	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

05	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2		Y	-0-			-0-
06	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2		Y	-0-			-0-
07	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2		Y	-0-			-0-
08	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2		Y	-0-			-0-
09	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2		Y	-0-			-0-
*10	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3565 X	3402	-0-	-163	-0-	3402	2		Y	-0-			-0-
06	3450 X	3224	-0-	-226	-0-	3224	2		Y	-0-			-0-
07	3658 X	3401	-0-	-257	-0-	3401	2		Y	-0-			-0-
08	3658 X	3191	-0-	-467	-0-	3191	2		Y	-0-			-0-
09	3540 X	2482	-0-	-1058	-0-	2482	2		Y	-0-			-0-
10	3410 X	2404	-0-	-1006	-0-	2404	2		Y	-0-			-0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		N	-0-			-0-
06	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-			-0-
07	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2		N	-0-			-0-
08	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	-0-			-0-
09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
*10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		N	-0-			-0-
06	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		N	-0-			-0-
07	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2		N	-0-			-0-
08	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2		N	-0-			-0-
09	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		N	-0-			-0-
*10	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	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

05	3751 X	3549	-0-	-202	-0-	3549	2		Y	-0-			-0-
06	3570 X	3124	-0-	-446	-0-	3124	2		Y	-0-			-0-
07	3689 X	3117	-0-	-572	-0-	3117	2		Y	-0-			-0-
08	3627 X	3610	-0-	-17	-0-	3610	2		Y	-0-			-0-
09	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2		Y	-0-			-0-
*10	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

05	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2		Y	-0-			-0-
06	2130 X	2081	-0-	-49	-0-	2081	2		Y	-0-			-0-
07	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2		Y	-0-			-0-
08	2201 X	1465	-0-	-736	-0-	1465	2		Y	-0-			-0-
09	2130 X	1762	-0-	-368	-0-	1762	2		Y	-0-			-0-
*10	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

05	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2		Y	-0-			-0-
06	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2		Y	-0-			-0-
07	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2		Y	-0-			-0-
08	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		Y	-0-			-0-
09	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2		Y	-0-			-0-
10	2418 X	2084	-0-	-334	-0-	2084	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	795	-0-	-1406	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	727	-0-	-623	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	992	N	792	-0-	-200	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
*10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

05	4991	X	4115	-0-	-876	-0-	4115	2			Y	-0-					-0-
06	4710	X	3722	-0-	-988	-0-	3722	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	4319	-0-	-548	-0-	4319	2			Y	-0-					-0-
08	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			Y	-0-					-0-
09	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			Y	-0-					-0-
*10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
*10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

05	1891	N	1423	-0-	-468	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1550	-0-	-280	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1339	-0-	-552	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	809	-0-	-751	-0-	809	2			N	-0-					-0-
*10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

05	2635	N	2531	-0-	-104	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
06	2550	N	2544	-0-	-6	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
07	2728	N	2635	-0-	-93	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2411	-0-	-139	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
10	2635	N	2469	-0-	-166	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
06	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			Y	-0-					-0-
07	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
08	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			Y	-0-					-0-
09	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			Y	-0-					-0-
*10	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	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

05	3627	X	3598	-0-	-29	-0-	3598	2			Y	-0-					-0-
06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3568	-0-	-59	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3494	-0-	-102	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-
09	3510	X	3188	-0-	-322	-0-	3188	2			Y	-0-					-0-
10	3627	X	3238	-0-	-389	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
06	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
07	3627 X	3568	-0-	-59	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-
08	3627 X	3458	-0-	-169	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
09	3510 X	3220	-0-	-290	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
10	3627 X	3233	-0-	-394	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

05	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			Y	-0-					-0-
06	4590 X	4499	-0-	-91	-0-	4499	2			Y	-0-					-0-
07	4743 X	4616	-0-	-127	-0-	4616	2			Y	-0-					-0-
08	4743 X	4594	-0-	-149	-0-	4594	2			Y	-0-					-0-
09	4590 X	4446	-0-	-144	-0-	4446	2			Y	-0-					-0-
10	4743 X	4489	-0-	-254	-0-	4489	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
06	1740 N	1719	-0-	-21	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
08	1798 N	1731	-0-	-67	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
09	1710 N	1674	-0-	-36	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
10	1798 N	1760	-0-	-38	-0-	1760	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

05	1209 N	1173	-0-	-36	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
07	1488 N	1268	-0-	-220	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
*10	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	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

05	4061 X	3374	-0-	-687	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-
06	3930 X	3192	-0-	-738	-0-	3192	2			Y	-0-					-0-
07	4061 X	3280	-0-	-781	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
08	3565 X	3429	-0-	-136	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-
09	3270 X	3070	-0-	-200	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
10	3379 X	3142	-0-	-237	-0-	3142	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

05	2480 N	2410	-0-	-70	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
06	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
07	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
08	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
09	2430 N	2121	-0-	-309	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
10	2511 N	1534	-0-	-977	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

05	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
06	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
07	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
08	2790 N	2625	-0-	-165	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
09	2580 N	2549	-0-	-31	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
*10	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914 X	2621	-0-	-293	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
06	2970 X	2294	-0-	-676	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
07	3069 X	3022	-0-	-47	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
08	3069 X	2911	-0-	-158	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
*10	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

05	3162 X	3059	-0-	-103	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
06	3300 X	3153	-0-	-147	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
07	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
08	3410 X	2414	-0-	-996	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
09	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
10	3410 X	2791	-0-	-619	-0-	2791	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

05	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			Y	-0-					-0-
06	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			Y	-0-					-0-
07	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			Y	-0-					-0-
08	5828 X	5656	-0-	-172	-0-	5656	2			Y	-0-					-0-
09	5640 X	5088	-0-	-552	-0-	5088	2			Y	-0-					-0-
10	5828 X	3219	-0-	-2609	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

05	2666 X	2575	-0-	-91	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
06	2580 X	2419	-0-	-161	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
07	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
08	2666 X	2466	-0-	-200	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
09	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
*10	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

05	6479 X	4622	-0-	-1857	-0-	4622	2			Y	-0-					-0-
06	5730 X	4290	-0-	-1440	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-
07	5518 X	4122	-0-	-1396	-0-	4122	2			Y	-0-					-0-
08	5208 X	4163	-0-	-1045	-0-	4163	2			Y	-0-					-0-
09	4620 X	3800	-0-	-820	-0-	3800	2			Y	-0-					-0-
10	4619 X	3847	-0-	-772	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

05	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
06	2730 X	2660	-0-	-70	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
07	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
08	2821 X	2425	-0-	-396	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
09	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
*10	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
06	1650 N	1605	-0-	-45	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
07	1705 N	1691	-0-	-14	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
08	1705 N	1558	-0-	-147	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
09	1620 N	1593	-0-	-27	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
10	1705 N	1692	-0-	-13	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	222	-0-	-198	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	169	-0-	-358	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

05	3627	X	3519	-0-	-108	-0-	3519	2			Y	-0-					-0-
06	3510	X	2817	-0-	-693	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3479	-0-	-148	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
08	3627	X	3351	-0-	-276	-0-	3351	2			Y	-0-					-0-
09	3510	X	2991	-0-	-519	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
*10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

05	3906	X	2979	-0-	-927	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	2876	-0-	-904	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3162	-0-	-372	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	2875	-0-	-659	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	2876	-0-	-544	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
*10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110

05	5394	X	4979	-0-	-415	-0-	4979	2			Y	-0-					-0-
06	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	4294	-0-	-108	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	4002	-0-	-989	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
09	4830	X	3407	-0-	-1423	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
10	4991	X	3314	-0-	-1677	-0-	3314	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

05	3937	X	3555	-0-	-382	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3473	-0-	-337	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3505	-0-	-308	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3619	-0-	-132	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3340	-0-	-140	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-
*10	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	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

05	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1437	-0-	-423	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1251	-0-	-733	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1221	-0-	-670	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1253	-0-	-187	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
*10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2		Y	-0-			-0-
06	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	1206	2		Y	-0-			-0-
07	1271 N	1061	-0-	-210	-0-	1061	2		Y	-0-			-0-
08	1240 N	1056	-0-	-184	-0-	1056	2		Y	-0-			-0-
09	1200 N	970	-0-	-230	-0-	970	2		Y	-0-			-0-
10	1054 N	968	-0-	-86	-0-	968	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

05	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2		Y	-0-			-0-
06	4560 X	4347	-0-	-213	-0-	4347	2		Y	-0-			-0-
07	4712 X	4298	-0-	-414	-0-	4298	2		Y	-0-			-0-
08	4712 X	4053	-0-	-659	-0-	4053	2		Y	-0-			-0-
09	4560 X	4016	-0-	-544	-0-	4016	2		Y	-0-			-0-
10	4712 X	4020	-0-	-692	-0-	4020	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	2356 N	1652	-0-	-704	-0-	1652	2		N	-0-			21
06	1950 N	1742	-0-	-208	-0-	1742	2		N	-0-			21
07	1550 N	1519	-0-	-31	-0-	1519	2		N	-0-			21
08	1643 N	1555	-0-	-88	-0-	1555	2		N	-0-			21
09	1740 N	1259	-0-	-481	-0-	1259	2		N	-0-			21
10	1519 N	1436	-0-	-83	-0-	1436	2		N	-0-			21

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

05	5115 X	5019	-0-	-96	-0-	5019	2		Y	-0-			-0-
06	4950 X	4199	-0-	-751	-0-	4199	2		Y	-0-			-0-
07	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2		Y	-0-			-0-
08	5022 X	4783	-0-	-239	-0-	4783	2		Y	-0-			-0-
09	4860 X	3640	-0-	-1220	-0-	3640	2		Y	-0-			-0-
10	5022 X	3873	-0-	-1149	-0-	3873	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

05	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	3334	-0-	334	334	3334	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	3077	-0-	-23	311	3077	2		Y	-0-			-0-
08	3053 N	2742	-0-	-311	-0-	2742	2		Y	-0-			-0-
09	2910 X	2855	-0-	-55	-0-	2855	2		Y	-0-			-0-
10	3007 X	2489	-0-	-518	-0-	2489	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

05	1705 N	1698	-0-	-7	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
06	1620 N	1337	-0-	-283	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
07	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-			-0-
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
*10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2247	-0-	-423	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2561	-0-	-198	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
*10	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852

05	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	99	-0-	-561	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
*10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2260	-0-	-3	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

05	3317	X	2241	-0-	-1076	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2233	-0-	-977	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
07	2418	X	2215	-0-	-203	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
08	2418	X	1419	-0-	-999	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
09	2280	X	167	-0-	-2113	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1376	-0-	-453	-0-	1376	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

05	3658	X	3338	-0-	-320	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	2693	-0-	-847	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3074	-0-	-584	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	2898	-0-	-342	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
*10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
*10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2036	-0-	-382	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2264	-0-	-154	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
09	2340	N	2222	-0-	-118	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			Y	-0-					-0-
07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			Y	-0-					-0-
08	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			Y	-0-					-0-
*10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	892	-0-	-472	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1109	-0-	-181	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
*10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

05	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	330	N	201	-0-	-129	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508

05	2449	N	1730	-0-	-719	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2122	-0-	-188	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1744	-0-	-386	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1590	-0-	-487	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

05	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					27
06	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	2			N	-0-					27
07	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	2			N	-0-					27
08	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	2			N	-0-					27
09	720	N	566	-0-	-154	-0-	566	2			N	-0-					27
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					27

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
*10	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

05	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
06	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
07	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
08	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
09	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
*10	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

05	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
09	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
*10	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2217	-0-	-170	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

05	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			Y	-0-					-0-
06	5370	X	5209	-0-	-161	-0-	5209	2			Y	-0-					-0-
07	5549	X	5154	-0-	-395	-0-	5154	2			Y	-0-					-0-
08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			Y	-0-					-0-
09	5370	X	5066	-0-	-304	-0-	5066	2			Y	-0-					-0-
10	5549	X	5357	-0-	-192	-0-	5357	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					40
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					40
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					40
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					40
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					40
*10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					40

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4025	-0-	925	925	4025	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2633	-0-	-467	458	2633	2			Y	-0-					-0-
09	2310	N	1566	-0-	-744	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
10	2387	X	1363	-0-	-1024	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-

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
05	4340	X	4062	-0-	-278	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4010	-0-	-220	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4077	-0-	-294	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4240	-0-	-131	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3813	-0-	-267	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
*10	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	2312	-0-	-1222	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2336	-0-	-484	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2383	-0-	-531	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2454	-0-	-57	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	1758	-0-	-672	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	1988	-0-	-430	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2388	-0-	-247	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
06	2550	N	2323	-0-	-227	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2449	-0-	-31	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
08	2387	N	2317	-0-	-70	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
09	2310	N	2271	-0-	-39	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2429	-0-	-20	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 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
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2635	-0-	-965	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	245	-0-	-3475	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	1085	-0-	-2635	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	768	-0-	-2412	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	440	-0-	-2815	-0-	440	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2383	-0-	-593	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2073	-0-	-903	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2236	-0-	-644	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2330	-0-	-646	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
*10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
06	3060 X	2932	-0-	-128	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
07	3162 X	2832	-0-	-330	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
08	3162 X	2797	-0-	-365	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
09	3060 X	2668	-0-	-392	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
10	3162 X	3114	-0-	-48	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

05	5487 X	4825	-0-	-662	-0-	4825	2			Y	-0-					-0-
06	5310 X	4745	-0-	-565	-0-	4745	2			Y	-0-					-0-
07	5487 X	4579	-0-	-908	-0-	4579	2			Y	-0-					-0-
08	5487 X	3756	-0-	-1731	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-
09	5010 X	4628	-0-	-382	-0-	4628	2			Y	-0-					-0-
*10	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	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

05	4216 X	4203	-0-	-13	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
06	4080 X	4069	-0-	-11	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
07	4216 X	4012	-0-	-204	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
08	4216 X	3876	-0-	-340	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
09	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
10	4216 X	3072	-0-	-1144	-0-	3072	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

05	4185 X	3905	-0-	-280	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
06	3840 X	3432	-0-	-408	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
07	3968 X	3790	-0-	-178	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
08	3906 X	3322	-0-	-584	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
09	3780 X	3378	-0-	-402	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
10	3906 X	3670	-0-	-236	-0-	3670	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

05	4433 X	1948	-0-	-2485	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
06	4290 X	1953	-0-	-2337	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
07	4433 X	2055	-0-	-2378	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
08	4340 X	1956	-0-	-2384	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
09	3210 X	2146	-0-	-1064	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
10	2046 X	1849	-0-	-197	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

05	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
06	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
07	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
08	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
09	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
*10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

05	2511 N	2487	-0-	-24	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
06	2430 N	2360	-0-	-70	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
07	2511 N	2440	-0-	-71	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
08	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
09	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
*10	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3410 X	2504	-0-	-906	-0-	2504	2		Y	-0-			-0-
06	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2		Y	-0-			-0-
07	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2		Y	-0-			-0-
08	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2		Y	-0-			-0-
09	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2		Y	-0-			-0-
*10	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		N	-0-			-0-
06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		N	-0-			-0-
07	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		N	-0-			-0-
08	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		N	-0-			-0-
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
*10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

05	3875 X	3697	-0-	-178	-0-	3697	2		Y	-0-			-0-
06	3720 X	3534	-0-	-186	-0-	3534	2		Y	-0-			-0-
07	3720 X	3590	-0-	-130	-0-	3590	2		Y	-0-			-0-
08	3720 X	3408	-0-	-312	-0-	3408	2		Y	-0-			-0-
09	3570 X	3348	-0-	-222	-0-	3348	2		Y	-0-			-0-
10	3689 X	3345	-0-	-344	-0-	3345	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

05	4340 X	4160	-0-	-180	-0-	4160	2		N	-0-			-0-
06	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2		N	-0-			-0-
07	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2		N	-0-			-0-
08	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2		N	-0-			-0-
09	4740 X	3597	-0-	-1143	-0-	3597	2		N	-0-			-0-
10	4898 X	3880	-0-	-1018	-0-	3880	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

05	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2		Y	-0-			-0-
06	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2		Y	-0-			-0-
07	4123 X	3956	-0-	-167	-0-	3956	2		Y	-0-			-0-
08	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2		Y	-0-			-0-
09	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2		Y	-0-			-0-
10	4123 X	3351	-0-	-772	-0-	3351	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

05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		Y	-0-			-0-
06	570 N	300	-0-	-270	-0-	300	2		Y	-0-			-0-
07	620 N	190	-0-	-430	-0-	190	2		Y	-0-			-0-
08	620 N	180	-0-	-440	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
09	300 N	170	-0-	-130	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
10	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

05	3348 X	3138	-0-	-210	-0-	3138	2		N	-0-			-0-
06	2970 X	2731	-0-	-239	-0-	2731	2		N	-0-			-0-
07	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2		N	-0-			-0-
08	3131 X	2907	-0-	-224	-0-	2907	2		N	-0-			-0-
09	3030 X	2804	-0-	-226	-0-	2804	2		N	-0-			-0-
10	3131 X	2843	-0-	-288	-0-	2843	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2		Y	-0-			-0-
06	4440 X	3976	-0-	-464	-0-	3976	2		Y	-0-			-0-
07	4588 X	3615	-0-	-973	-0-	3615	2		Y	-0-			-0-
08	4588 X	3964	-0-	-624	-0-	3964	2		Y	-0-			-0-
09	4440 X	4183	-0-	-257	-0-	4183	2		Y	-0-			-0-
10	4216 X	3245	-0-	-971	-0-	3245	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694

05	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		N	-0-			-0-
06	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-			-0-
07	2015 N	1488	-0-	-527	-0-	1488	2		N	-0-			-0-
08	2015 N	2004	-0-	-11	-0-	2004	2		N	-0-			-0-
09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-			-0-
*10	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

05	2294 N	2102	-0-	-192	-0-	2102	2		Y	-0-			-0-
06	2100 N	1978	-0-	-122	-0-	1978	2		Y	-0-			-0-
07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2		Y	-0-			-0-
08	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		Y	-0-			-0-
09	1980 N	1846	-0-	-134	-0-	1846	2		Y	-0-			-0-
10	2232 N	1948	-0-	-284	-0-	1948	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

05	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2		Y	-0-			-0-
06	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2		Y	-0-			-0-
07	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2		Y	-0-			-0-
08	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2		Y	-0-			-0-
09	2700 N	2646	-0-	-54	-0-	2646	2		Y	-0-			-0-
10	2542 N	2257	-0-	-285	-0-	2257	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

05	3658 X	3586	-0-	-72	-0-	3586	2		N	-0-			-0-
06	3510 X	3347	-0-	-163	-0-	3347	2		N	-0-			-0-
07	3627 X	3368	-0-	-259	-0-	3368	2		N	-0-			-0-
08	3596 X	3549	-0-	-47	-0-	3549	2		N	-0-			-0-
09	3480 X	3142	-0-	-338	-0-	3142	2		N	-0-			-0-
10	3596 X	3476	-0-	-120	-0-	3476	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		Y	-0-			-0-
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		Y	-0-			-0-
07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		Y	-0-			-0-
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		Y	-0-			-0-
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		Y	-0-			-0-
*10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

05	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		Y	-0-			-0-
06	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		Y	-0-			-0-
07	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2		Y	-0-			-0-
08	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2		Y	-0-			-0-
09	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2		Y	-0-			-0-
*10	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1166	-0-	-1004	-0-	1166	2			N	-0-					46
06	2010	N	808	-0-	-1202	-0-	808	2			N	-0-					46
07	2170	N	480	-0-	-1690	-0-	480	2			N	-0-					46
08	1178	N	387	-0-	-791	-0-	387	2			N	-0-					46
09	810	N	354	-0-	-456	-0-	354	2			N	-0-					46
10	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	2			N	-0-					46

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
05	1767	N	1552	-0-	-215	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	969	-0-	-741	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	6808	-0-	3808	3808	6808	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	5920	-0-	2820	6628	5920	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 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
05	3906	X	3869	-0-	-37	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3737	-0-	-43	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3893	-0-	-13	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2678	-0-	-1228	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	1019	-0-	-2761	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	1797	-0-	-2109	-0-	1797	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2			N	-0-					-0-
09	990	N	875	-0-	-115	-0-	875	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	907	-0-	-147	-0-	907	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 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
05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-
06	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	2998	-0-	-722	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			Y	-0-					-0-
*10	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	2882	-0-	-931	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	2193	-0-	-1497	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	2897	-0-	-854	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			Y	-0-					-0-
09	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			Y	-0-					-0-
*10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1517	-0-	-219	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1578	-0-	-162	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
*10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2764	-0-	-274	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-
08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			Y	-0-					-0-
09	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-
*10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	2042	-0-	-190	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1662	-0-	-498	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
*10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
07	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
08	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
*10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1379	-0-	-91	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1081	-0-	-810	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1244	-0-	-461	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	862	-0-	-518	-0-	862	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	940	-0-	-145	-0-	940	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	N	2141	-0-	-370	-0-	2141	2			N	-0-					127
06	2400	N	2255	-0-	-145	-0-	2255	2			N	-0-					127
07	2511	N	2242	-0-	-269	-0-	2242	2			N	-0-					127
08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					127
09	2250	N	1919	-0-	-331	-0-	1919	2			N	-0-					127
10	2232	N	2120	-0-	-112	-0-	2120	2			N	-0-					127

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1778	-0-	-144	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1632	-0-	-228	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1736	-0-	-186	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1834	-0-	-88	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	1801	-0-	-59	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	1640	-0-	-127	-0-	1640	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2710	-0-	-390	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	2830	-0-	-549	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2799	-0-	-471	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	2838	-0-	-541	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

05	4371	X	4343	-0-	-28	-0-	4343	2			Y	-0-					-0-
06	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	3388	-0-	-859	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	2852	-0-	-1488	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
09	4200	X	2853	-0-	-1347	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	2447	-0-	-1893	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

05	2356	N	1982	-0-	-374	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	1490	-0-	-790	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
08	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
*10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
06	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
07	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
08	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
09	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
10	1767	X	1626	-0-	-141	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

05	3410	X	2090	-0-	-1320	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	2697	-0-	-603	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	2358	-0-	-1052	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	2701	-0-	-709	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
09	2700	X	2571	-0-	-129	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
10	2790	X	2388	-0-	-402	-0-	2388	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

05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2080	-0-	-121	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1210	-0-	-920	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	1701	-0-	-500	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1975	-0-	-102	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1138	-0-	-872	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1499	-0-	-268	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
06	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
07	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
08	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
10	2728	N	2502	-0-	-226	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

05	2728	X	2359	-0-	-369	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2301	-0-	-219	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1222	-0-	-1041	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	265	-0-	-2091	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	222	-0-	-2088	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	248	-0-	-961	-0-	248	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

05	4185	X	3930	-0-	-255	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3679	-0-	-311	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	2815	-0-	-1308	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
09	3810	X	2852	-0-	-958	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	2144	-0-	-1793	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

05	3100	X	3086	-0-	-14	-0-	3086	2			N	-0-					35
06	3000	X	2829	-0-	-171	-0-	2829	2			N	-0-					35
07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					35
08	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					35
09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					35
*10	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					35

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

05	4185	X	3685	-0-	-500	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	2952	-0-	-1098	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	2885	-0-	-1300	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3085	-0-	-1100	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3789	-0-	-261	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
*10	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2		Y	-0-			-0-
06	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2		Y	-0-			-0-
07	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2		Y	-0-			-0-
08	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2		Y	-0-			-0-
09	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2		Y	-0-			-0-
*10	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

05	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2		Y	-0-			-0-
06	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2		Y	-0-			-0-
07	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2		Y	-0-			-0-
08	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2		Y	-0-			-0-
09	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2		Y	-0-			-0-
*10	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2		Y	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

05	1705 N	1645	-0-	-60	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
06	1620 N	1585	-0-	-35	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
08	1643 N	1555	-0-	-88	-0-	1555	2		N	-0-			-0-
09	1590 N	1560	-0-	-30	-0-	1560	2		N	-0-			-0-
10	1581 N	1476	-0-	-105	-0-	1476	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

05	3100 X	3007	-0-	-93	-0-	3007	2		Y	-0-			-0-
06	3120 X	2980	-0-	-140	-0-	2980	2		Y	-0-			-0-
07	3224 X	2891	-0-	-333	-0-	2891	2		Y	-0-			-0-
08	3224 X	2862	-0-	-362	-0-	2862	2		Y	-0-			-0-
09	3030 X	2967	-0-	-63	-0-	2967	2		Y	-0-			-0-
10	3069 X	2947	-0-	-122	-0-	2947	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

05	5580 X	5177	-0-	-403	-0-	5177	2		N	-0-			-0-
06	5400 X	4841	-0-	-559	-0-	4841	2		N	-0-			-0-
07	5580 X	5339	-0-	-241	-0-	5339	2		N	-0-			-0-
08	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2		N	-0-			-0-
09	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2		N	-0-			-0-
*10	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	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

05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		Y	-0-			-0-
06	1320 N	1171	-0-	-149	-0-	1171	2		Y	-0-			-0-
07	1364 N	1212	-0-	-152	-0-	1212	2		Y	-0-			-0-
08	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		Y	-0-			-0-
09	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		Y	-0-			-0-
*10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

05	1829 N	1445	-0-	-384	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
06	1560 N	1524	-0-	-36	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
07	1643 N	1356	-0-	-287	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
08	1457 N	1432	-0-	-25	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
09	1530 N	1369	-0-	-161	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
10	1364 N	894	-0-	-470	-0-	894	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			Y	-0-					-0-
06	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			Y	-0-					-0-
07	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			Y	-0-					-0-
08	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			Y	-0-					-0-
09	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			Y	-0-					-0-
*10	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

05	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			Y	-0-					-0-
06	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
07	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-
08	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
09	2970 X	2252	-0-	-718	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
*10	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

05	5115 X	4161	-0-	-954	-0-	4161	2			Y	-0-					-0-
06	4950 X	4632	-0-	-318	-0-	4632	2			Y	-0-					-0-
07	5115 X	4508	-0-	-607	-0-	4508	2			Y	-0-					-0-
08	5115 X	4676	-0-	-439	-0-	4676	2			Y	-0-					-0-
09	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			Y	-0-					-0-
10	4774 X	4546	-0-	-228	-0-	4546	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

05	3100 N	3449	-0-	349	349	3449	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	5438	-0-	2438	2787	5438	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	3602	-0-	502	3289	3602	2			Y	-0-					-0-
08	6032 X	2743	-0-	-3289	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
09	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
*10	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

05	4371 X	3768	-0-	-603	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
06	3990 X	3743	-0-	-247	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
07	4030 X	3947	-0-	-83	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
08	4030 X	3712	-0-	-318	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
09	3900 X	2799	-0-	-1101	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
10	3937 X	3102	-0-	-835	-0-	3102	2			N	-0-					-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
08	558 N	408	-0-	-150	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
09	540 N	383	-0-	-157	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
*10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

05	3472 X	3327	-0-	-145	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-
06	3270 X	3116	-0-	-154	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-
07	3348 X	3178	-0-	-170	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
08	3348 X	3033	-0-	-315	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-
09	3210 X	2088	-0-	-1122	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
10	3317 X	2197	-0-	-1120	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2851	-0-	-249	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2959	-0-	-41	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3194	-0-	94	94	3194	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3218	-0-	118	212	3218	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3126	-0-	126	338	3126	2			Y	-0-					-0-
*10	3373	X	3035	-0-	-338	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	3009	-0-	-153	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
*10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

05	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
06	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
07	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2082	-0-	-553	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3352	-0-	352	352	3352	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	4856	-0-	1756	2108	4856	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

05	2325	N	1678	-0-	-647	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1675	-0-	-425	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	1319	-0-	-1006	-0-	1319	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

05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1718	-0-	-452	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	2018	-0-	-121	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1811	-0-	-199	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
*10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
06	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
*10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

05	2108	N	1480	-0-	-628	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1093	-0-	-857	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1096	-0-	-981	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	981	-0-	-507	-0-	981	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	945	-0-	-135	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	930	-0-	-155	-0-	930	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

05	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1718	-0-	-82	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
*10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

05	2790	N	2425	-0-	-365	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3160	-0-	160	160	3160	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3257	-0-	157	317	3257	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2858	-0-	-242	75	2858	2			N	-0-					-0-
09	3742	X	3667	-0-	-75	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
*10	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

05	3255	X	3147	-0-	-108	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-
07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			Y	-0-					-0-
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3387	-0-	-243	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3502	-0-	-249	-0-	3502	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

05	3131	X	2263	-0-	-868	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2740	-0-	-290	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2438	-0-	-910	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	2625	-0-	-723	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	2998	-0-	-242	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
10	2821	X	2747	-0-	-74	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	593	-0-	-182	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	471	-0-	-279	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
*10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
06	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
09	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
*10	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161

05	1767	N	1648	-0-	-119	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1545	-0-	-135	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1322	-0-	-259	-0-	1322	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

05	3410	X	1209	-0-	-2201	-0-	1209	2			N	-0-					19
06	2970	X	2399	-0-	-571	-0-	2399	2			N	-0-					19
07	3069	X	1461	-0-	-1608	-0-	1461	2			N	-0-					19
08	1643	X	1462	-0-	-181	-0-	1462	2			N	-0-					19
09	2400	X	1410	-0-	-990	-0-	1410	2			N	-0-					19
10	2480	X	1322	-0-	-1158	-0-	1322	2			N	-0-					19

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	2			N	-0-					-0-
07	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	2			N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	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

05	3410	X	2771	-0-	-639	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
07	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3152	-0-	-165	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2974	-0-	-326	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2995	-0-	-415	-0-	2995	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

05	2480	N	2390	-0-	-90	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
07	2449	N	2409	-0-	-40	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
09	2400	N	2294	-0-	-106	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
10	2418	N	2175	-0-	-243	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

05	5332	X	4627	-0-	-705	-0-	4627	2			Y	-0-					-0-
06	5160	X	5075	-0-	-85	-0-	5075	2			Y	-0-					-0-
07	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			Y	-0-					-0-
08	5053	X	4904	-0-	-149	-0-	4904	2			Y	-0-					-0-
09	5070	X	4910	-0-	-160	-0-	4910	2			Y	-0-					-0-
10	5270	X	4277	-0-	-993	-0-	4277	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239 X	19	-0-	-5220	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	5070 X	2206	-0-	-2864	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
07	5239 X	4987	-0-	-252	-0-	4987	2			Y	-0-					-0-
08	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			Y	-0-					-0-
09	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			Y	-0-					-0-
*10	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

05	2604 N	2388	-0-	-216	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
06	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
07	2418 N	2383	-0-	-35	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
08	2387 N	1922	-0-	-465	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
09	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
10	2387 N	2376	-0-	-11	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

05	3193 X	3033	-0-	-160	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
06	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
07	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
08	3131 X	3109	-0-	-22	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
09	3060 X	2905	-0-	-155	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
10	3193 X	2917	-0-	-276	-0-	2917	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

05	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			Y	-0-					-0-
06	4080 X	3263	-0-	-817	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-
07	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			Y	-0-					-0-
08	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			Y	-0-					-0-
09	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			Y	-0-					-0-
*10	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

05	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-
06	3480 X	2662	-0-	-818	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
07	3596 X	3500	-0-	-96	-0-	3500	2			Y	-0-					-0-
08	3596 X	1751	-0-	-1845	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
09	3480 X	2416	-0-	-1064	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
10	3596 X	1593	-0-	-2003	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

05	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			Y	-0-					-0-
06	4020 X	3692	-0-	-328	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
07	4278 X	3954	-0-	-324	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-
08	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			Y	-0-					-0-
09	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			Y	-0-					-0-
10	4154 X	3578	-0-	-576	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

05	5301 X	4695	-0-	-606	-0-	4695	2			Y	-0-					-0-
06	5130 X	4942	-0-	-188	-0-	4942	2			Y	-0-					-0-
07	5177 X	5137	-0-	-40	-0-	5137	2			Y	-0-					-0-
08	5177 X	4938	-0-	-239	-0-	4938	2			Y	-0-					-0-
09	4950 X	4868	-0-	-82	-0-	4868	2			Y	-0-					-0-
10	5146 X	4779	-0-	-367	-0-	4779	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
08	2821	X	2631	-0-	-190	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
09	2730	X	2263	-0-	-467	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
10	2821	X	2459	-0-	-362	-0-	2459	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

05	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4822	-0-	-428	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5385	-0-	-40	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5100	-0-	-325	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4873	-0-	-377	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4447	-0-	-978	-0-	4447	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3980	-0-	-40	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
07	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			Y	-0-					-0-
08	4154	X	4063	-0-	-91	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3997	-0-	-23	-0-	3997	2			Y	-0-					-0-
10	4154	X	4065	-0-	-89	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
06	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			Y	-0-					-0-
07	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			Y	-0-					-0-
08	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			Y	-0-					-0-
09	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			Y	-0-					-0-
*10	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

05	3100	N	4030	-0-	930	930	4030	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2115	-0-	-885	45	2115	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	661	-0-	-548	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
09	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
10	1209	X	628	-0-	-581	-0-	628	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

05	2263	N	1628	-0-	-635	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1739	-0-	-271	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1332	-0-	-311	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
*10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	4105	-0-	-142	-0-	4105	2			Y	-0-					-0-
06	4110	X	3719	-0-	-391	-0-	3719	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3674	-0-	-418	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	3590	-0-	-502	-0-	3590	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3531	-0-	-429	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3567	-0-	-525	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

05	3658	X	3526	-0-	-132	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3072	-0-	-528	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3254	-0-	-466	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3502	-0-	-218	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3368	-0-	-172	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3304	-0-	-230	-0-	3304	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

05	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1658	-0-	-232	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1662	-0-	-136	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

05	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
*10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

05	3100	N	3907	-0-	807	807	3907	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3285	-0-	285	1092	3285	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3135	-0-	35	1127	3135	2			Y	-0-					-0-
08	4475	X	3348	-0-	-1127	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
09	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
*10	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

05	2914	X	2588	-0-	-326	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	1141	-0-	-1679	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	1804	-0-	-1017	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	1921	-0-	-838	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
09	2670	X	1820	-0-	-850	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
10	2573	X	1758	-0-	-815	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1131	-0-	-233	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	836	-0-	-484	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3767	-0-	-263	-0-	3767	2			N	-0-					44
06	3690	X	3593	-0-	-97	-0-	3593	2			N	-0-					44
07	3968	X	3509	-0-	-459	-0-	3509	2			N	-0-					44
08	3968	X	3544	-0-	-424	-0-	3544	2			N	-0-					44
09	3840	X	3631	-0-	-209	-0-	3631	2			N	-0-					44
10	3782	X	3493	-0-	-289	-0-	3493	2			N	-0-					44

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1608	-0-	-469	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1429	-0-	-307	-0-	1429	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

05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	3040	-0-	-80	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2842	-0-	-278	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2724	-0-	-500	-0-	2724	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

05	3100	N	3163	-0-	63	63	3163	2			Y	-0-					-0-
06	2610	N	2477	-0-	-133	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
07	2697	N	2512	-0-	-185	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
08	2697	X	2010	-0-	-687	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
09	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
10	2697	X	2198	-0-	-499	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
09	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	1928	-0-	-893	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

05	2914	X	2341	-0-	-573	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2425	-0-	-395	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2311	-0-	-572	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2303	-0-	-487	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3876	-0-	776	776	3876	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
06	3600 X	3361	-0-	-239	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
07	3751 X	2913	-0-	-838	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
08	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
09	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
*10	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706

05	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
06	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
07	4898 X	4829	-0-	-69	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
08	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
09	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
*10	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

05	2201 N	1939	-0-	-262	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
06	2130 N	2034	-0-	-96	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
07	2201 N	2006	-0-	-195	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
08	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	3129	-0-	129	129	3129	2			N	-0-					-0-
*10	2690 N	2561	-0-	-129	-0-	2561	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

05	3410 X	3146	-0-	-264	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-
06	3180 X	3018	-0-	-162	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
07	3348 X	3219	-0-	-129	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-
08	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			Y	-0-					-0-
09	3240 X	3019	-0-	-221	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
10	3224 X	2785	-0-	-439	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

05	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
06	2940 N	2925	-0-	-15	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
07	3007 N	2849	-0-	-158	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
08	3038 N	2968	-0-	-70	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-
09	2940 N	2561	-0-	-379	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
10	2852 N	2476	-0-	-376	-0-	2476	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

05	2263 N	1848	-0-	-415	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
06	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
07	2263 N	1535	-0-	-728	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
08	1860 N	1504	-0-	-356	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
09	2190 N	1664	-0-	-526	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
*10	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
07	1705 N	1594	-0-	-111	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
09	1650 N	1632	-0-	-18	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
*10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			Y	-0-					56
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			Y	-0-					56
07	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			Y	-0-					56
08	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5484	2	43	9	Y	39	80	1			15
09	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			Y	-0-					15
*10	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			Y	-0-					15

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2952	-0-	-348	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2448	-0-	-962	-0-	2448	2			N	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

05	3038	X	2489	-0-	-549	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2395	-0-	-365	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	2354	-0-	-126	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	1743	-0-	-657	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	2861	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

05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2091	-0-	-189	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2051	-0-	-243	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2202	-0-	-123	-0-	2202	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

05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					17
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					17
07	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	1452	2			N	-0-					17
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					17
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					17
*10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					17

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

05	1116	X	1033	-0-	-83	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	677	-0-	-403	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	1116	X	458	-0-	-658	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	1116	X	361	-0-	-755	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	690	N	448	-0-	-242	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
08	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
09	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
*10	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2		N	-0-			-0-
06	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2		N	-0-			-0-
07	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2		N	-0-			-0-
08	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2		N	-0-			-0-
09	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2		N	-0-			-0-
*10	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2		N	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-			-0-
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
*10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	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

05	5332 X	4934	-0-	-398	-0-	4934	2		N	-0-			-0-
06	5100 X	4449	-0-	-651	-0-	4449	2		N	-0-			-0-
07	5239 X	4500	-0-	-739	-0-	4500	2		N	-0-			-0-
08	5146 X	4592	-0-	-554	-0-	4592	2		N	-0-			-0-
09	4980 X	4613	-0-	-367	-0-	4613	2		N	-0-			-0-
10	4929 X	4168	-0-	-761	-0-	4168	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

05	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2		Y	-0-			-0-
06	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2		Y	-0-			-0-
07	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		Y	-0-			-0-
08	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2		Y	-0-			-0-
09	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		Y	-0-			-0-
*10	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

05	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2		N	-0-			-0-
06	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2		N	-0-			-0-
07	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2		N	-0-			-0-
08	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2		N	-0-			-0-
09	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		N	-0-			-0-
*10	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	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

05	4278 X	4103	-0-	-175	-0-	4103	2		N	-0-			-0-
06	4140 X	3977	-0-	-163	-0-	3977	2		N	-0-			-0-
07	4278 X	3961	-0-	-317	-0-	3961	2		N	-0-			-0-
08	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2		N	-0-			-0-
09	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2		N	-0-			-0-
10	4123 X	2744	-0-	-1379	-0-	2744	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

05	2077 N	2055	-0-	-22	-0-	2055	2		N	-0-			-0-
06	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		N	-0-			-0-
07	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		N	-0-			-0-
08	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
09	2010 N	1873	-0-	-137	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
10	2046 N	1803	-0-	-243	-0-	1803	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			Y	-0-					-0-
06	5490	X	4629	-0-	-861	-0-	4629	2			Y	-0-					-0-
07	5673	X	5650	-0-	-23	-0-	5650	2			Y	-0-					-0-
08	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			Y	-0-					-0-
09	5490	X	5101	-0-	-389	-0-	5101	2			Y	-0-					-0-
10	5673	X	4921	-0-	-752	-0-	4921	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			Y	-0-					-0-
06	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			Y	-0-					-0-
07	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			Y	-0-					-0-
08	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			Y	-0-					-0-
09	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-
*10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	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

05	2511	X	2249	-0-	-262	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2010	-0-	-420	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	1977	-0-	-534	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
08	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1677	-0-	-333	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
*10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	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

05	3224	X	2584	-0-	-640	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2575	-0-	-155	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2197	-0-	-655	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	2747	-0-	-105	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2386	-0-	-374	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
10	2666	X	2536	-0-	-130	-0-	2536	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

05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

05	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
*10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	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

05	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
08	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
09	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
*10	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
*10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1326	-0-	-204	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2399	-0-	-81	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
*10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

05	1426	N	779	-0-	-647	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	483	-0-	-987	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	660	-0-	-301	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	424	-0-	-351	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	370	-0-	-281	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

05	5487	X	3866	-0-	-1621	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	3639	-0-	-1671	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	3987	-0-	-1500	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4639	-0-	-817	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4683	-0-	-597	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
*10	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

05	4712	X	1981	-0-	-2731	-0-	1981	2			N	-0-					46
06	4260	X	1767	-0-	-2493	-0-	1555	2	212	9	N	193	169	1			70
07	3534	X	1480	-0-	-2054	-0-	1480	2			N	-0-					70
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					70
09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					70
*10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					70

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

05	3007	X	2712	-0-	-295	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2804	-0-	-203	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
*10	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5858	2	2	9	N	2					15
06	3000	N	6385	-0-	3385	3385	6385	2			N	-0-					15
07	3100	N	6047	-0-	2947	6332	6047	2			N	-0-					15
08	11681	X	5349	-0-	-6332	-0-	5349	2			N	-0-					15
09	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					15
*10	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					15

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5022 X	3904	-0-	-1118	-0-	3904	2		N	-0-			-0-
06	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2		N	-0-			-0-
07	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2		N	-0-			-0-
08	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2		N	-0-			-0-
09	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2		N	-0-			-0-
*10	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

05	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2		Y	-0-			-0-
06	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		Y	-0-			-0-
07	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2		Y	-0-			-0-
08	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2		Y	-0-			-0-
09	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		Y	-0-			-0-
*10	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

05	2232 N	2088	-0-	-144	-0-	2088	2		N	-0-			-0-
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
07	2139 N	2044	-0-	-95	-0-	2044	2		N	-0-			-0-
08	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		N	-0-			-0-
09	2010 N	1613	-0-	-397	-0-	1613	2		N	-0-			-0-
*10	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

05	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2		N	-0-			-0-
06	3300 X	2936	-0-	-364	-0-	2936	2		N	-0-			-0-
07	3348 X	2599	-0-	-749	-0-	2599	2		N	-0-			-0-
08	3410 X	3380	-0-	-30	-0-	3380	2		N	-0-			-0-
09	3300 X	2905	-0-	-395	-0-	2905	2		N	-0-			-0-
*10	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

05	4402 X	4373	-0-	-29	-0-	4373	2		Y	-0-			-0-
06	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2		Y	-0-			-0-
07	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2		Y	-0-			-0-
08	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2		Y	-0-			-0-
09	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2		Y	-0-			-0-
10	4402 X	4309	-0-	-93	-0-	4309	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

05	2170 N	1909	-0-	-261	-0-	1909	2		N	-0-			49
06	3000 N	3269	-0-	269	269	3269	2		N	-0-			49
07	3100 N	3007	-0-	-93	176	3007	2		N	-0-			49
08	3100 N	3078	-0-	-22	154	3078	2		N	-0-			49
09	2940 X	2524	-0-	-416	-0-	2524	2		N	-0-			49
10	3038 X	2437	-0-	-601	-0-	2437	2		N	-0-			49

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

05	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2		Y	-0-			-0-
06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2		Y	-0-			-0-
07	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2		Y	-0-			-0-
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		Y	-0-			-0-
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		Y	-0-			-0-
*10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2		Y	-0-			-0-
06	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2		Y	-0-			-0-
07	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2		Y	-0-			-0-
08	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2		Y	-0-			-0-
09	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2		Y	-0-			-0-
10	3317 X	3280	-0-	-37	-0-	3280	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616

05	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2		Y	-0-			-0-
06	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	3207	-0-	107	107	3207	2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	3178	-0-	78	185	3178	2		Y	-0-			-0-
09	3000 N	2954	-0-	-46	139	2954	2		Y	-0-			-0-
*10	3235 X	3096	-0-	-139	-0-	3096	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

05	3100 X	2867	-0-	-233	-0-	2867	2		N	-0-			-0-
06	3000 X	2530	-0-	-470	-0-	2530	2		N	-0-			-0-
07	2976 X	1951	-0-	-1025	-0-	1951	2		N	-0-			-0-
08	2976 X	2627	-0-	-349	-0-	2627	2		N	-0-			-0-
09	2880 X	2791	-0-	-89	-0-	2791	2		N	-0-			-0-
*10	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

05	3441 X	2658	-0-	-783	-0-	2658	2		Y	-0-			-0-
06	3090 X	2867	-0-	-223	-0-	2867	2		Y	-0-			-0-
07	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2		Y	-0-			-0-
08	2759 X	2383	-0-	-376	-0-	2383	2		Y	-0-			-0-
09	2880 X	1473	-0-	-1407	-0-	1473	2		Y	-0-			-0-
10	3162 X	2062	-0-	-1100	-0-	2062	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

05	4185 X	2529	-0-	-1656	-0-	2529	2		Y	-0-			-0-
06	4050 X	3148	-0-	-902	-0-	3148	2		Y	-0-			-0-
07	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2		Y	-0-			-0-
08	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2		Y	-0-			-0-
09	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2		Y	-0-			-0-
*10	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

05	3100 N	2281	-0-	-819	352	2281	2		Y	-0-			-0-
06	3350 X	2998	-0-	-352	-0-	2998	2		Y	-0-			-0-
07	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2		Y	-0-			-0-
08	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		Y	-0-			-0-
09	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		Y	-0-			-0-
*10	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

05	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2		Y	-0-			-0-
06	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2		Y	-0-			-0-
07	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2		Y	-0-			-0-
08	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2		Y	-0-			-0-
09	2730 X	2697	-0-	-33	-0-	2697	2		Y	-0-			-0-
10	2821 X	2533	-0-	-288	-0-	2533	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1551	-0-	-185	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
*10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

05	3348	X	3246	-0-	-102	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2197	-0-	-1013	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
07	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
09	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
*10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	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

05	4216	X	3799	-0-	-417	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3373	-0-	-707	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3577	-0-	-639	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	2994	-0-	-1036	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3249	-0-	-501	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3443	-0-	-370	-0-	3443	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

05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
06	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
09	2190	N	1736	-0-	-454	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	1711	-0-	-490	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

05	2294	N	400	-0-	-1894	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
08	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3772	-0-	772	772	3772	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3541	-0-	441	1213	3541	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

05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
07	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2595	-0-	-133	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
09	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
*10	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

05	4309	X	4239	-0-	-70	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	3974	-0-	-196	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	3199	-0-	-1110	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
08	4309	X	3481	-0-	-828	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
09	4110	X	3353	-0-	-757	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
10	4247	X	3510	-0-	-737	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

05	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	2		N	-0-			-0-
06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		N	-0-			-0-
07	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-			-0-
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
*10	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

05	2449 N	2255	-0-	-194	-0-	2255	2		N	-0-			-0-
06	2310 N	2046	-0-	-264	-0-	2046	2		N	-0-			-0-
07	2356 N	2253	-0-	-103	-0-	2253	2		N	-0-			-0-
08	2263 N	2159	-0-	-104	-0-	2159	2		N	-0-			-0-
09	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		N	-0-			-0-
10	2263 N	2217	-0-	-46	-0-	2217	2		N	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

05	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2		N	-0-			-0-
06	3840 X	3316	-0-	-524	-0-	3316	2		N	-0-			-0-
07	3968 X	3435	-0-	-533	-0-	3435	2		N	-0-			-0-
08	3968 X	3497	-0-	-471	-0-	3497	2		N	-0-			-0-
09	3840 X	3457	-0-	-383	-0-	3457	2		N	-0-			-0-
10	3968 X	3471	-0-	-497	-0-	3471	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

05	3968 X	3672	-0-	-296	-0-	3672	2		N	-0-			-0-
06	3840 X	3586	-0-	-254	-0-	3586	2		N	-0-			-0-
07	3968 X	3501	-0-	-467	-0-	3501	2		N	-0-			-0-
08	3968 X	2760	-0-	-1208	-0-	2760	2		N	-0-			-0-
09	3840 X	3195	-0-	-645	-0-	3195	2		N	-0-			-0-
*10	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	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

05	2852 X	2658	-0-	-194	-0-	2658	2		N	-0-			-0-
06	2760 X	2529	-0-	-231	-0-	2529	2		N	-0-			-0-
07	2852 X	2505	-0-	-347	-0-	2505	2		N	-0-			-0-
08	2852 X	2358	-0-	-494	-0-	2358	2		N	-0-			-0-
09	2760 X	2540	-0-	-220	-0-	2540	2		N	-0-			-0-
*10	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

05	2759 N	2269	-0-	-490	-0-	2269	2		N	-0-			-0-
06	2610 N	1562	-0-	-1048	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
07	2449 N	2397	-0-	-52	-0-	2397	2		N	-0-			-0-
08	2263 N	2039	-0-	-224	-0-	2039	2		N	-0-			-0-
09	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-			-0-
10	2387 N	2084	-0-	-303	-0-	2084	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286 X	3023	-0-	-263	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	2429	-0-	-751	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	2662	-0-	-624	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
08	3286 X	2482	-0-	-804	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
09	2970 X	2398	-0-	-572	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
10	3038 X	2596	-0-	-442	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756

05	3627 X	2220	-0-	-1407	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
06	3330 X	2661	-0-	-669	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	2766	-0-	-458	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
08	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
*10	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	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

05	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
06	2160 N	2037	-0-	-123	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
07	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
08	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
09	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
10	2232 N	2113	-0-	-119	-0-	2113	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

05	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
07	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
08	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
09	2040 N	2009	-0-	-31	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
10	2139 N	1981	-0-	-158	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

05	1488 N	945	-0-	-543	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
09	1350 N	1249	-0-	-101	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
*10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

05	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-
06	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
07	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
08	2263 N	2069	-0-	-194	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
09	2190 N	2084	-0-	-106	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
10	2263 N	2072	-0-	-191	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

05	2015 N	1607	-0-	-408	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
06	1710 N	1333	-0-	-377	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
07	1798 N	1302	-0-	-496	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
08	1612 N	1423	-0-	-189	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
09	1320 N	1264	-0-	-56	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
10	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	3443	-0-	343	673	3443	2		N	-0-			-0-
06	3469 X	2796	-0-	-673	-0-	2796	2		N	-0-			-0-
07	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
08	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
09	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2		N	-0-			-0-
*10	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766

05	4650 X	4271	-0-	-379	-0-	4271	2		N	-0-			-0-
06	4500 X	4039	-0-	-461	-0-	4039	2		N	-0-			-0-
07	4650 X	4505	-0-	-145	-0-	4505	2		N	-0-			-0-
08	4650 X	4338	-0-	-312	-0-	4338	2		N	-0-			-0-
09	4380 X	3883	-0-	-497	-0-	3883	2		N	-0-			-0-
10	4495 X	4172	-0-	-323	-0-	4172	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

05	2697 N	2560	-0-	-137	-0-	2560	2		N	-0-			-0-
06	2460 N	2384	-0-	-76	-0-	2384	2		N	-0-			-0-
07	2604 N	2443	-0-	-161	-0-	2443	2		N	-0-			-0-
08	2573 N	2490	-0-	-83	-0-	2490	2		N	-0-			-0-
09	2370 N	2342	-0-	-28	-0-	2342	2		N	-0-			-0-
10	2449 N	2407	-0-	-42	-0-	2407	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

05	4154 X	4127	-0-	-27	-0-	4127	2		Y	-0-			-0-
06	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2		Y	-0-			-0-
07	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2		Y	-0-			-0-
08	4123 X	4090	-0-	-33	-0-	4090	2		Y	-0-			-0-
09	4020 X	3911	-0-	-109	-0-	3911	2		Y	-0-			-0-
10	4154 X	3937	-0-	-217	-0-	3937	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

05	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2		N	-0-			-0-
06	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2		N	-0-			-0-
07	3627 X	3441	-0-	-186	-0-	3441	2		N	-0-			-0-
08	3627 X	3287	-0-	-340	-0-	3287	2		N	-0-			-0-
09	3510 X	3270	-0-	-240	-0-	3270	2		N	-0-			-0-
10	3627 X	2289	-0-	-1338	-0-	2289	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

05	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2		N	-0-			-0-
06	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2		N	-0-			-0-
07	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2		N	-0-			-0-
08	3813 X	3629	-0-	-184	-0-	3629	2		N	-0-			-0-
09	3690 X	3212	-0-	-478	-0-	3212	2		N	-0-			-0-
10	3813 X	3146	-0-	-667	-0-	3146	2		N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

05	1705 N	1676	-0-	-29	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
06	1740 N	1657	-0-	-83	-0-	1657	2		N	-0-			-0-
07	1798 N	1743	-0-	-55	-0-	1743	2		N	-0-			-0-
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
09	1650 N	1455	-0-	-195	-0-	1455	2		N	-0-			-0-
10	1736 N	1329	-0-	-407	-0-	1329	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619 X	4542	-0-	-77	-0-	4542	2			Y	-0-					-0-
06	4470 X	3786	-0-	-684	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
07	4681 X	2946	-0-	-1735	-0-	2946	2			Y	-0-					-0-
08	4681 X	4586	-0-	-95	-0-	4586	2			Y	-0-					-0-
09	4530 X	3782	-0-	-748	-0-	3782	2			Y	-0-					-0-
10	4557 X	4136	-0-	-421	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

05	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			Y	-0-					-0-
06	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			Y	-0-					-0-
07	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			Y	-0-					-0-
08	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-
09	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
*10	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

05	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			Y	-0-					-0-
06	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
07	4557 X	4469	-0-	-88	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
08	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			Y	-0-					-0-
09	4710 X	4195	-0-	-515	-0-	4195	2			Y	-0-					-0-
10	4867 X	4446	-0-	-421	-0-	4446	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

05	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
06	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
07	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
08	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
09	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
*10	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	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

05	3069 X	3047	-0-	-22	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-
06	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			Y	-0-					-0-
07	3162 X	2984	-0-	-178	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
08	3162 X	2870	-0-	-292	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
09	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
*10	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

05	4619 X	4347	-0-	-272	-0-	4347	2			N	-0-					28
06	4470 X	4219	-0-	-251	-0-	4219	2			N	-0-					28
07	4588 X	4182	-0-	-406	-0-	4182	2			N	-0-					28
08	4371 X	4224	-0-	-147	-0-	4224	2			N	-0-					28
09	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					28
10	4371 X	3955	-0-	-416	-0-	3955	2			N	-0-					28

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

05	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
06	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-					-0-
07	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
08	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-
09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-
*10	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2400	-0-	-49	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2409	-0-	-321	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2598	-0-	-254	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
08	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
09	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
*10	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610

05	2914	X	2031	-0-	-883	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2458	-0-	-662	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2584	-0-	-733	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	3041	-0-	-276	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2937	-0-	-273	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
10	2573	X	1943	-0-	-630	-0-	1943	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

05	4123	X	3697	-0-	-426	-0-	3697	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3201	-0-	-789	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2869	-0-	-262	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-
08	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	2516	-0-	-1054	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
10	3689	X	3296	-0-	-393	-0-	3296	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

05	4743	X	4424	-0-	-319	-0-	4424	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	3672	-0-	-918	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	3600	-0-	-1143	-0-	3600	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	3733	-0-	-793	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	3383	-0-	-907	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
10	4433	X	4040	-0-	-393	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

05	3751	X	3355	-0-	-396	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3532	-0-	-98	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3437	-0-	-283	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2687	-0-	-940	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3423	-0-	-235	-0-	3423	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

05	3100	N	2354	-0-	-746	318	2354	2			N	-0-					-0-
06	2645	N	2327	-0-	-318	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2372	-0-	-263	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2371	-0-	-264	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2230	-0-	-320	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2328	-0-	-90	-0-	2328	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4092 X	3399	-0-	-693	-0-	3399	2		Y	-0-			-0-
06	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2		Y	-0-			-0-
07	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2		Y	-0-			-0-
08	3968 X	3420	-0-	-548	-0-	3420	2		Y	-0-			-0-
09	4110 X	2800	-0-	-1310	-0-	2800	2		Y	-0-			-0-
10	4247 X	3024	-0-	-1223	-0-	3024	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

05	4402 X	3980	-0-	-422	-0-	3980	2		Y	-0-			-0-
06	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2		Y	-0-			-0-
07	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2		Y	-0-			-0-
08	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2		Y	-0-			-0-
09	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2		Y	-0-			-0-
*10	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

05	3100 N	5921	-0-	2821	9725	5921	2		Y	-0-			-0-
06	15211 X	5486	-0-	-9725	-0-	5486	2		Y	-0-			-0-
07	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2		Y	-0-			-0-
08	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2		Y	-0-			-0-
09	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2		Y	-0-			-0-
*10	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

05	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2		Y	-0-			-0-
06	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2		Y	-0-			-0-
07	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2		Y	-0-			-0-
08	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2		Y	-0-			-0-
09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2		Y	-0-			-0-
*10	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

05	5797 X	5586	-0-	-211	-0-	5586	2		Y	-0-			-0-
06	5550 X	5011	-0-	-539	-0-	5011	2		Y	-0-			-0-
07	5735 X	4545	-0-	-1190	-0-	4545	2		Y	-0-			-0-
08	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2		Y	-0-			-0-
09	5400 X	5383	-0-	-17	-0-	5383	2		Y	-0-			-0-
10	5580 X	5203	-0-	-377	-0-	5203	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

05	3937 X	3656	-0-	-281	-0-	3656	2		N	-0-			-0-
06	3810 X	3084	-0-	-726	-0-	3084	2		N	-0-			-0-
07	3937 X	3616	-0-	-321	-0-	3616	2		N	-0-			-0-
08	3875 X	3648	-0-	-227	-0-	3648	2		N	-0-			-0-
09	3540 X	3411	-0-	-129	-0-	3411	2		N	-0-			-0-
10	3658 X	3574	-0-	-84	-0-	3574	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

05	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2		N	-0-			-0-
06	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2		N	-0-			-0-
07	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2		N	-0-			-0-
08	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2		N	-0-			-0-
09	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2		N	-0-			-0-
*10	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534 X	2853	-0-	-681	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
06	3420 X	2611	-0-	-809	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
07	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-
08	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
09	2880 X	2264	-0-	-616	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
*10	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

05	4836 X	4637	-0-	-199	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
06	4680 X	4336	-0-	-344	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
07	4805 X	4629	-0-	-176	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
08	4743 X	4715	-0-	-28	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
09	4530 X	4469	-0-	-61	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
10	4650 X	4495	-0-	-155	-0-	4495	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

05	3348 X	2706	-0-	-642	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
06	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-
07	3348 X	2137	-0-	-1211	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
08	3348 X	3344	-0-	-4	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-
09	3240 X	2657	-0-	-583	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
10	3348 X	1333	-0-	-2015	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

05	6293 X	5967	-0-	-326	-0-	5967	2			Y	-0-					-0-
06	6000 X	5713	-0-	-287	-0-	5713	2			Y	-0-					-0-
07	6107 X	5850	-0-	-257	-0-	5850	2			Y	-0-					-0-
08	6107 X	5795	-0-	-312	-0-	5795	2			Y	-0-					-0-
09	5910 X	5593	-0-	-317	-0-	5593	2			Y	-0-					-0-
10	5952 X	5725	-0-	-227	-0-	5725	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

05	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					109
06	3810 X	3196	-0-	-614	-0-	3034	2	162	9	N	147	178	1			78
07	3937 X	3078	-0-	-859	-0-	3078	2			N	-0-					78
08	3937 X	3134	-0-	-803	-0-	3134	2			N	-0-					78
09	3810 X	2835	-0-	-975	-0-	2835	2			N	-0-					78
*10	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					78

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

05	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
06	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
07	2480 X	2353	-0-	-127	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
08	2480 X	1669	-0-	-811	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
09	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
*10	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

05	3596 X	3373	-0-	-223	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
06	3480 X	3217	-0-	-263	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
07	3410 X	3384	-0-	-26	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
08	3410 X	3370	-0-	-40	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
09	3300 X	3174	-0-	-126	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-
10	3379 X	3195	-0-	-184	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
06	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
07	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
08	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
09	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
*10	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

05	3844 X	3246	-0-	-598	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-
06	3720 X	3418	-0-	-302	-0-	3418	2			Y	-0-					-0-
07	3627 X	3506	-0-	-121	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-
08	3565 X	3466	-0-	-99	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-
09	3420 X	3206	-0-	-214	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
10	3534 X	3398	-0-	-136	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

05	5673 X	5670	-0-	-3	-0-	5670	2			Y	-0-					-0-
06	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			Y	-0-					-0-
07	5673 X	4268	-0-	-1405	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-
08	5673 X	3727	-0-	-1946	-0-	3727	2			Y	-0-					-0-
09	5490 X	5369	-0-	-121	-0-	5369	2			Y	-0-					-0-
10	5673 X	4468	-0-	-1205	-0-	4468	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

05	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
07	1953 N	1739	-0-	-214	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
08	1829 N	1788	-0-	-41	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
*10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

05	2604 N	2428	-0-	-176	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
06	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
07	2418 N	1929	-0-	-489	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
08	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
09	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
*10	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

05	2852 X	1449	-0-	-1403	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
06	2760 X	1597	-0-	-1163	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
07	2511 X	2188	-0-	-323	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
08	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
09	1590 X	867	-0-	-723	-0-	867	2			N	-0-					-0-
10	2201 N	885	-0-	-1316	-0-	885	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

05	2759 N	2632	-0-	-127	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
06	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
07	2759 N	2608	-0-	-151	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
08	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
09	2670 N	2650	-0-	-20	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
10	2604 N	2424	-0-	-180	-0-	2424	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	2679	-0-	-1227	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	2566	-0-	-1154	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
07	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			Y	-0-					-0-
09	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3012	-0-	-894	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120

05	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3350	-0-	-100	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	2996	-0-	-569	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	2985	-0-	-375	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
*10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	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

05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2146	-0-	-104	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2069	-0-	-91	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
*10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

05	5332	X	5112	-0-	-220	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
06	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
08	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
09	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5365	-0-	-153	-0-	5365	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

05	5146	X	4974	-0-	-172	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	2099	-0-	-2881	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3888	-0-	-793	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4343	-0-	-617	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	3692	-0-	-1108	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
*10	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	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

05	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	4161	-0-	1161	1161	4161	2			Y	-0-					-0-
07	2659	N	1498	-0-	-1161	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
09	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
*10	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

05	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340 X	4086	-0-	-254	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
06	4110 X	3963	-0-	-147	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
07	4247 X	4033	-0-	-214	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
08	4123 X	3944	-0-	-179	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
09	3990 X	3348	-0-	-642	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
10	4092 X	3891	-0-	-201	-0-	3891	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

05	3348 X	2518	-0-	-830	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
06	3330 X	2486	-0-	-844	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
07	3441 X	2685	-0-	-756	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
08	3441 X	3072	-0-	-369	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-
09	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
*10	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

05	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			Y	-0-					-0-
06	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
07	4867 X	3479	-0-	-1388	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
08	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			Y	-0-					-0-
09	4710 X	2641	-0-	-2069	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
*10	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

05	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
07	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
08	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
09	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
*10	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	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

05	4061 X	3793	-0-	-268	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
06	3930 X	3679	-0-	-251	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
07	4030 X	3730	-0-	-300	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
08	4030 X	3780	-0-	-250	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
09	3870 X	3631	-0-	-239	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
*10	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	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

05	3534 X	3222	-0-	-312	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
06	3360 X	3164	-0-	-196	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
07	3410 X	3204	-0-	-206	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
08	3410 X	3178	-0-	-232	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
09	3240 X	3025	-0-	-215	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
10	3255 X	3121	-0-	-134	-0-	3121	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

05	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
06	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
07	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
08	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
09	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
*10	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-
09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-
*10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378

05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1532	-0-	-538	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	985	-0-	-1123	-0-	985	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

05	3937	X	3545	-0-	-392	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3688	-0-	-122	-0-	3688	2			Y	-0-					-0-
07	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3784	-0-	-153	-0-	3784	2			Y	-0-					-0-
09	3810	X	3561	-0-	-249	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3659	-0-	-278	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

05	3212	X	2745	-0-	-467	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
06	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
07	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	1977	-0-	-596	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2062	-0-	-428	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2516	-0-	-57	-0-	2516	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

05	4092	X	3228	-0-	-864	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3048	-0-	-912	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3169	-0-	-923	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3288	-0-	-370	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
*10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					105
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					105
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					105
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					105
09	3000	N	4030	-0-	1030	1030	4030	2			N	-0-					105
*10	3100	N	3948	-0-	848	1878	3948	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

05	2559	N	2193	-0-	-366	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
06	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	1366	-0-	-974	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	878	-0-	-1540	-0-	878	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			Y	-0-					-0-
06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			Y	-0-					-0-
07	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			Y	-0-					-0-
08	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			Y	-0-					-0-
09	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			Y	-0-					-0-
*10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185

05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
*10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3999	X	3652	-0-	-347	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3542	-0-	-328	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3800	-0-	-199	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3572	-0-	-427	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3247	-0-	-293	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
*10	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
07	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3755	-0-	-120	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3666	-0-	-84	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
*10	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
*10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

05	3100	X	3024	-0-	-76	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2569	-0-	-491	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3147	-0-	-15	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2828	-0-	-334	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2869	-0-	-71	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	3066	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456 X	5206	-0-	-250	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
06	5190 X	5008	-0-	-182	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
07	5146 X	5128	-0-	-18	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
08	5208 X	5101	-0-	-107	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
09	5040 X	4946	-0-	-94	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
10	5208 X	4939	-0-	-269	-0-	4939	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

05	7099 X	6310	-0-	-789	-0-	6310	2			Y	-0-					-0-
06	6870 X	5891	-0-	-979	-0-	5891	2			Y	-0-					-0-
07	7099 X	5827	-0-	-1272	-0-	5827	2			Y	-0-					-0-
08	7099 X	5531	-0-	-1568	-0-	5531	2			Y	-0-					-0-
09	6360 X	5548	-0-	-812	-0-	5548	2			Y	-0-					-0-
10	6324 X	4723	-0-	-1601	-0-	4723	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

05	3441 X	3081	-0-	-360	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
06	3330 X	2760	-0-	-570	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
07	3441 X	2850	-0-	-591	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-
08	3441 X	3065	-0-	-376	-0-	3065	2			Y	-0-					-0-
09	2970 X	2939	-0-	-31	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
10	3069 X	2972	-0-	-97	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

05	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			Y	-0-					-0-
06	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			Y	-0-					-0-
07	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			Y	-0-					-0-
08	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			Y	-0-					-0-
09	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			Y	-0-					-0-
*10	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

05	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			Y	-0-					-0-
06	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			Y	-0-					-0-
07	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			Y	-0-					-0-
08	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			Y	-0-					-0-
09	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			Y	-0-					-0-
*10	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

05	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
06	1320 N	1230	-0-	-90	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
07	1395 N	1257	-0-	-138	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
08	1364 N	1214	-0-	-150	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
09	1230 N	1156	-0-	-74	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
*10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

05	5673 X	5443	-0-	-230	-0-	5443	2			Y	-0-					-0-
06	5490 X	5354	-0-	-136	-0-	5354	2			Y	-0-					-0-
07	5611 X	5308	-0-	-303	-0-	5308	2			Y	-0-					-0-
08	5611 X	5175	-0-	-436	-0-	5175	2			Y	-0-					-0-
09	5370 X	5082	-0-	-288	-0-	5082	2			Y	-0-					-0-
10	5518 X	5233	-0-	-285	-0-	5233	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	5271	-0-	-92	-0-	5271	2			Y	-0-					-0-
06	5160	X	5025	-0-	-135	-0-	5025	2			Y	-0-					-0-
07	5518	X	5127	-0-	-391	-0-	5127	2			Y	-0-					-0-
08	5518	X	4819	-0-	-699	-0-	4819	2			Y	-0-					-0-
09	5340	X	4431	-0-	-909	-0-	4431	2			Y	-0-					-0-
10	5270	X	4274	-0-	-996	-0-	4274	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

05	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1347	-0-	-183	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1258	-0-	-354	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1093	-0-	-257	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
*10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

05	2170	N	1962	-0-	-208	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	2014	-0-	-86	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
*10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	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

05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3222	-0-	-157	-0-	3222	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

05	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
06	1650	X	1173	-0-	-477	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	886	-0-	-819	-0-	886	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	952	-0-	-753	-0-	952	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	1426	-0-	-224	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
10	1705	X	1193	-0-	-512	-0-	1193	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

05	2883	X	2345	-0-	-538	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2482	-0-	-158	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2426	-0-	-54	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2375	-0-	-115	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
*10	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3844 X	3354	-0-	-490	-0-	3354	2		N	-0-			-0-
06	3720 X	2671	-0-	-1049	-0-	2671	2		N	-0-			-0-
07	3844 X	3175	-0-	-669	-0-	3175	2		N	-0-			-0-
08	3844 X	2901	-0-	-943	-0-	2901	2		N	-0-			-0-
09	3600 X	2692	-0-	-908	-0-	2692	2		N	-0-			-0-
10	3348 X	2663	-0-	-685	-0-	2663	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

05	3100 X	2787	-0-	-313	-0-	2787	2		N	-0-			-0-
06	2880 X	2637	-0-	-243	-0-	2637	2		N	-0-			-0-
07	2976 X	2712	-0-	-264	-0-	2712	2		N	-0-			-0-
08	2976 X	2676	-0-	-300	-0-	2676	2		N	-0-			-0-
09	2790 X	2615	-0-	-175	-0-	2615	2		N	-0-			-0-
10	2790 X	2761	-0-	-29	-0-	2761	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2		Y	-0-			-0-
06	3210 X	3120	-0-	-90	-0-	3120	2		Y	-0-			-0-
07	3317 X	3162	-0-	-155	-0-	3162	2		Y	-0-			-0-
08	3317 X	2797	-0-	-520	-0-	2797	2		Y	-0-			-0-
09	3210 X	2951	-0-	-259	-0-	2951	2		Y	-0-			-0-
10	3317 X	3030	-0-	-287	-0-	3030	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

05	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2		N	-0-			-0-
06	3450 X	3396	-0-	-54	-0-	3396	2		N	-0-			-0-
07	3317 X	3181	-0-	-136	-0-	3181	2		N	-0-			-0-
08	3658 X	3468	-0-	-190	-0-	3468	2		N	-0-			-0-
09	3540 X	2416	-0-	-1124	-0-	2416	2		N	-0-			-0-
10	3658 X	3250	-0-	-408	-0-	3250	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

05	4805 X	3571	-0-	-1234	-0-	3571	2		N	-0-			-0-
06	4650 X	3193	-0-	-1457	-0-	3193	2		N	-0-			-0-
07	4340 X	3107	-0-	-1233	-0-	3107	2		N	-0-			-0-
08	4340 X	3025	-0-	-1315	-0-	3025	2		N	-0-			-0-
09	3450 X	3294	-0-	-156	-0-	3294	2		N	-0-			-0-
*10	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

05	4619 X	3955	-0-	-664	-0-	3955	2		Y	-0-			-0-
06	4440 X	4093	-0-	-347	-0-	4093	2		Y	-0-			-0-
07	4526 X	3962	-0-	-564	-0-	3962	2		Y	-0-			-0-
08	4464 X	3549	-0-	-915	-0-	3549	2		Y	-0-			-0-
09	4080 X	3956	-0-	-124	-0-	3956	2		Y	-0-			-0-
*10	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

05	4557 X	3152	-0-	-1405	-0-	3152	2		Y	-0-			-0-
06	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2		Y	-0-			-0-
07	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2		Y	-0-			-0-
08	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2		Y	-0-			-0-
09	4410 X	3883	-0-	-527	-0-	3883	2		Y	-0-			-0-
10	4557 X	3014	-0-	-1543	-0-	3014	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3396	-0-	-355	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3081	-0-	-549	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3175	-0-	-576	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3258	-0-	-307	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3073	-0-	-287	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3192	-0-	-218	-0-	3192	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

05	713	N	311	-0-	-402	-0-	311	2			N	-0-					29
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					29
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					29
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					29
09	660	N	304	-0-	-356	-0-	304	2			N	-0-					29
10	682	N	313	-0-	-369	-0-	313	2			N	-0-					29

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
*10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

05	3100	N	5139	-0-	2039	6954	5139	2			Y	-0-					-0-
06	12138	X	5184	-0-	-6954	-0-	5184	2			Y	-0-					-0-
07	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			Y	-0-					-0-
08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-
*10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

05	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1018	-0-	-272	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	855	-0-	-168	-0-	855	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

05	4588	X	4151	-0-	-437	-0-	4151	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	4074	-0-	-156	-0-	4074	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	3670	-0-	-701	-0-	3670	2			Y	-0-					-0-
08	4309	X	3846	-0-	-463	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
09	4110	X	3678	-0-	-432	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-
10	4216	X	3659	-0-	-557	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1403	-0-	-581	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1876	-0-	-44	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1824	-0-	-129	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2921	-0-	-334	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2497	-0-	-758	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	1935	-0-	-1215	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	1978	-0-	-1277	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

05	8940	X	5172	-0-	-3768	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
06	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
07	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
*10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

05	2821	N	2332	-0-	-489	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
06	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2386	-0-	-187	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	1793	-0-	-532	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
09	2730	N	2022	-0-	-708	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
*10	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1560	-0-	-269	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1628	-0-	-263	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1220	-0-	-640	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	1423	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

05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2175	-0-	-150	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2255	-0-	-132	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2104	-0-	-146	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2160	-0-	-10	-0-	2160	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

05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1718	-0-	-421	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2031	-0-	-108	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1266	-0-	-774	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
*10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
06	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
07	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
08	2728 X	2574	-0-	-154	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
09	2640 X	2536	-0-	-104	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
*10	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

05	4619 X	3400	-0-	-1219	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
06	4470 X	3429	-0-	-1041	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-
07	3937 X	3569	-0-	-368	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
08	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
09	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			Y	-0-					-0-
*10	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

05	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2			Y	-0-					-0-
06	6000 X	5688	-0-	-312	-0-	5688	2			Y	-0-					-0-
07	6200 X	5656	-0-	-544	-0-	5656	2			Y	-0-					-0-
08	6200 X	5494	-0-	-706	-0-	5494	2			Y	-0-					-0-
09	5910 X	5628	-0-	-282	-0-	5628	2			Y	-0-					-0-
10	6107 X	5831	-0-	-276	-0-	5831	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

05	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
06	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
07	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
08	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
09	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
*10	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

05	2356 N	1737	-0-	-619	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
06	1890 N	1826	-0-	-64	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
07	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	3319	-0-	219	219	3319	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	3122	-0-	122	341	3122	2			N	-0-					-0-
*10	3100 N	3198	-0-	98	439	3198	2			N	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

05	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
06	3630 X	3607	-0-	-23	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
07	3751 X	3621	-0-	-130	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
08	3751 X	3626	-0-	-125	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
09	3630 X	3625	-0-	-5	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
*10	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

05	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	4864	-0-	1864	1864	4864	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	5382	-0-	2282	4146	5382	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	4151	-0-	1051	5197	4151	2			Y	-0-					-0-
09	7826 X	2629	-0-	-5197	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
*10	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2		Y	-0-			-0-
06	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2		Y	-0-			-0-
07	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		Y	-0-			-0-
08	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		Y	-0-			-0-
09	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2		Y	-0-			-0-
*10	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2		Y	-0-			-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980

05	3162 X	2870	-0-	-292	-0-	2870	2		N	-0-			-0-
06	3060 X	2669	-0-	-391	-0-	2669	2		N	-0-			-0-
07	2945 X	1992	-0-	-953	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
08	2945 X	2370	-0-	-575	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
09	2850 X	2158	-0-	-692	-0-	2158	2		N	-0-			-0-
10	2883 X	2206	-0-	-677	-0-	2206	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

05	5921 X	5229	-0-	-692	-0-	5229	2		N	-0-			-0-
06	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2		N	-0-			-0-
07	5921 X	5677	-0-	-244	-0-	5677	2		N	-0-			-0-
08	5921 X	5516	-0-	-405	-0-	5516	2		N	-0-			-0-
09	5730 X	4431	-0-	-1299	-0-	4431	2		N	-0-			-0-
10	5921 X	4942	-0-	-979	-0-	4942	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

05	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2		Y	-0-			-0-
06	3150 X	2680	-0-	-470	-0-	2680	2		Y	-0-			-0-
07	3255 X	3103	-0-	-152	-0-	3103	2		Y	-0-			-0-
08	3255 X	2566	-0-	-689	-0-	2566	2		Y	-0-			-0-
09	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2		Y	-0-			-0-
10	3255 X	2959	-0-	-296	-0-	2959	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

05	3410 X	2581	-0-	-829	-0-	2581	2		N	-0-			-0-
06	3300 X	2318	-0-	-982	-0-	2318	2		N	-0-			-0-
07	2976 X	1666	-0-	-1310	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
08	2976 X	2384	-0-	-592	-0-	2384	2		N	-0-			-0-
09	2550 X	2396	-0-	-154	-0-	2396	2		N	-0-			-0-
10	2573 X	2512	-0-	-61	-0-	2512	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

05	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2		N	-0-			-0-
06	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2		N	-0-			-0-
07	4185 X	3408	-0-	-777	-0-	3408	2		N	-0-			-0-
08	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2		N	-0-			-0-
09	4110 X	3291	-0-	-819	-0-	3291	2		N	-0-			-0-
10	4247 X	3039	-0-	-1208	-0-	3039	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

05	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2		Y	-0-			-0-
06	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2		Y	-0-			-0-
07	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2		Y	-0-			-0-
08	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2		Y	-0-			-0-
09	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2		Y	-0-			-0-
*10	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	5199	-0-	2099	4999	5199	2		Y	-0-			-0-
06	9682 X	4683	-0-	-4999	-0-	4683	2		Y	-0-			-0-
07	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2		Y	-0-			-0-
08	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2		Y	-0-			-0-
09	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2		Y	-0-			-0-
*10	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2		Y	-0-			-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718

05	4774 X	4689	-0-	-85	-0-	4689	2		Y	-0-			-0-
06	4620 X	4333	-0-	-287	-0-	4333	2		Y	-0-			-0-
07	4433 X	3982	-0-	-451	-0-	3982	2		Y	-0-			-0-
08	4681 X	4116	-0-	-565	-0-	4116	2		Y	-0-			-0-
09	4530 X	3373	-0-	-1157	-0-	3373	2		Y	-0-			-0-
10	4681 X	4040	-0-	-641	-0-	4040	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

05	4588 X	3498	-0-	-1090	-0-	3498	2		Y	-0-			-0-
06	4410 X	3123	-0-	-1287	-0-	3123	2		Y	-0-			-0-
07	4464 X	2682	-0-	-1782	-0-	2682	2		Y	-0-			-0-
08	4123 X	2958	-0-	-1165	-0-	2958	2		Y	-0-			-0-
09	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2		Y	-0-			-0-
*10	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

05	5487 X	4883	-0-	-604	-0-	4883	2		Y	-0-			-0-
06	4980 X	4639	-0-	-341	-0-	4639	2		Y	-0-			-0-
07	5270 X	4753	-0-	-517	-0-	4753	2		Y	-0-			-0-
08	5270 X	5028	-0-	-242	-0-	5028	2		Y	-0-			-0-
09	5100 X	4786	-0-	-314	-0-	4786	2		Y	-0-			-0-
*10	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

05	3410 X	3350	-0-	-60	-0-	3350	2		Y	-0-			-0-
06	3420 X	3104	-0-	-316	-0-	3104	2		Y	-0-			-0-
07	3534 X	3469	-0-	-65	-0-	3469	2		Y	-0-			-0-
08	3534 X	3382	-0-	-152	-0-	3382	2		Y	-0-			-0-
09	3240 X	3232	-0-	-8	-0-	3232	2		Y	-0-			-0-
10	3472 X	3260	-0-	-212	-0-	3260	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

05	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2		Y	-0-			-0-
06	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		Y	-0-			-0-
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		Y	-0-			-0-
08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		Y	-0-			-0-
09	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		Y	-0-			-0-
*10	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

05	5952 X	5229	-0-	-723	-0-	5229	2		N	-0-			-0-
06	5760 X	5639	-0-	-121	-0-	5639	2		N	-0-			-0-
07	5890 X	5127	-0-	-763	-0-	5127	2		N	-0-			-0-
08	5549 X	5256	-0-	-293	-0-	5256	2		N	-0-			-0-
09	5640 X	4866	-0-	-774	-0-	4866	2		N	-0-			-0-
10	5828 X	5422	-0-	-406	-0-	5422	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805 X	4409	-0-	-396	-0-	4409	2			Y	-0-					-0-
06	4650 X	4411	-0-	-239	-0-	4411	2			Y	-0-					-0-
07	4774 X	3939	-0-	-835	-0-	3939	2			Y	-0-					-0-
08	4495 X	4239	-0-	-256	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
09	4410 X	4005	-0-	-405	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-
10	4557 X	3785	-0-	-772	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

05	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-
06	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			Y	-0-					-0-
07	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-
08	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-
09	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-
*10	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

05	4557 X	4004	-0-	-553	-0-	4004	2			Y	-0-					-0-
06	4410 X	4192	-0-	-218	-0-	4192	2			Y	-0-					-0-
07	4557 X	3899	-0-	-658	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
08	4495 X	3886	-0-	-609	-0-	3886	2			Y	-0-					-0-
09	4320 X	3430	-0-	-890	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-
10	4340 X	3856	-0-	-484	-0-	3856	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

05	4464 X	4229	-0-	-235	-0-	4229	2			Y	-0-					-0-
06	4320 X	3492	-0-	-828	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
07	4340 X	3509	-0-	-831	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
08	4216 X	3807	-0-	-409	-0-	3807	2			Y	-0-					-0-
09	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-
*10	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

05	4464 X	4223	-0-	-241	-0-	4223	2			Y	-0-					-0-
06	4320 X	3999	-0-	-321	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
07	4464 X	3960	-0-	-504	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
08	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			Y	-0-					-0-
09	4080 X	3741	-0-	-339	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
10	4216 X	2982	-0-	-1234	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
07	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-
08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
09	1980 N	1738	-0-	-242	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
*10	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

05	1550 N	1545	-0-	-5	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
06	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
07	1581 N	1286	-0-	-295	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
09	1410 N	1201	-0-	-209	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
10	1271 N	704	-0-	-567	-0-	704	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1519 N	1411	-0-	-108	-0-	1411	2		Y	-0-			-0-
06	1440 N	1384	-0-	-56	-0-	1384	2		Y	-0-			-0-
07	1488 N	1479	-0-	-9	-0-	1479	2		Y	-0-			-0-
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		Y	-0-			-0-
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		Y	-0-			-0-
10	1488 N	1484	-0-	-4	-0-	1484	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

05	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2		Y	-0-			-0-
06	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2		Y	-0-			-0-
07	4092 X	4086	-0-	-6	-0-	4086	2		Y	-0-			-0-
08	4092 X	3408	-0-	-684	-0-	3408	2		Y	-0-			-0-
09	3960 X	3182	-0-	-778	-0-	3182	2		Y	-0-			-0-
10	4092 X	3930	-0-	-162	-0-	3930	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

05	5270 X	4893	-0-	-377	-0-	4893	2		Y	-0-			-0-
06	5190 X	4209	-0-	-981	-0-	4209	2		Y	-0-			-0-
07	5363 X	5260	-0-	-103	-0-	5260	2		Y	-0-			-0-
08	5363 X	5183	-0-	-180	-0-	5183	2		Y	-0-			-0-
09	4740 X	4276	-0-	-464	-0-	4276	2		Y	-0-			-0-
10	5270 X	5164	-0-	-106	-0-	5164	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

05	3875 X	2901	-0-	-974	-0-	2901	2		Y	-0-			-0-
06	3750 X	3599	-0-	-151	-0-	3599	2		Y	-0-			-0-
07	3875 X	3145	-0-	-730	-0-	3145	2		Y	-0-			-0-
08	3720 X	3282	-0-	-438	-0-	3282	2		Y	-0-			-0-
09	3600 X	3120	-0-	-480	-0-	3120	2		Y	-0-			-0-
10	3720 X	2641	-0-	-1079	-0-	2641	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

05	3162 X	3067	-0-	-95	-0-	3067	2		N	-0-			25
06	3060 X	2920	-0-	-140	-0-	2920	2		N	-0-			25
07	3162 X	3066	-0-	-96	-0-	3066	2		N	-0-			25
08	3069 X	2958	-0-	-111	-0-	2958	2		N	-0-			25
09	2970 X	2870	-0-	-100	-0-	2870	2		N	-0-			25
10	3069 X	2903	-0-	-166	-0-	2903	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

05	6913 X	6458	-0-	-455	-0-	6458	2		Y	-0-			-0-
06	6390 X	5921	-0-	-469	-0-	5921	2		Y	-0-			-0-
07	6603 X	5845	-0-	-758	-0-	5845	2		Y	-0-			-0-
08	6603 X	5390	-0-	-1213	-0-	5390	2		Y	-0-			-0-
09	6240 X	4955	-0-	-1285	-0-	4955	2		Y	-0-			-0-
10	6448 X	5419	-0-	-1029	-0-	5419	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

05	2542 N	2536	-0-	-6	-0-	2536	2		Y	-0-			-0-
06	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2		Y	-0-			-0-
07	2604 N	2148	-0-	-456	-0-	2148	2		Y	-0-			-0-
08	2542 N	1612	-0-	-930	-0-	1612	2		Y	-0-			-0-
09	2640 N	1871	-0-	-769	-0-	1871	2		Y	-0-			-0-
10	2139 N	1869	-0-	-270	-0-	1869	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4030 X	3513	-0-	-517	-0-	3513	2		Y	-0-			-0-
06	3720 X	3229	-0-	-491	-0-	3229	2		Y	-0-			-0-
07	3844 X	2908	-0-	-936	-0-	2908	2		Y	-0-			-0-
08	3844 X	2917	-0-	-927	-0-	2917	2		Y	-0-			-0-
09	3570 X	2664	-0-	-906	-0-	2664	2		Y	-0-			-0-
10	3503 X	3133	-0-	-370	-0-	3133	2		Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848

05	4743 X	4604	-0-	-139	-0-	4604	2		N	-0-			-0-
06	4560 X	4244	-0-	-316	-0-	4244	2		N	-0-			-0-
07	4712 X	4377	-0-	-335	-0-	4377	2		N	-0-			-0-
08	4712 X	4499	-0-	-213	-0-	4499	2		N	-0-			-0-
09	4500 X	4443	-0-	-57	-0-	4443	2		N	-0-			-0-
10	4619 X	4316	-0-	-303	-0-	4316	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

05	5611 X	3031	-0-	-2580	-0-	3031	2		N	-0-			-0-
06	5430 X	4348	-0-	-1082	-0-	4348	2		N	-0-			-0-
07	5611 X	3821	-0-	-1790	-0-	3821	2		N	-0-			-0-
08	4805 X	3808	-0-	-997	-0-	3808	2		N	-0-			-0-
09	4350 X	3768	-0-	-582	-0-	3768	2		N	-0-			-0-
10	4495 X	3607	-0-	-888	-0-	3607	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

05	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2		Y	-0-			-0-
06	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2		Y	-0-			-0-
07	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2		Y	-0-			-0-
08	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2		Y	-0-			-0-
09	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2		Y	-0-			-0-
10	2294 N	1910	-0-	-384	-0-	1910	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

05	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
06	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2		N	-0-			-0-
07	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		N	-0-			-0-
08	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-			-0-
09	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2		N	-0-			-0-
*10	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2		N	-0-			-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

05	3503 X	2993	-0-	-510	-0-	2993	2		Y	-0-			-0-
06	3390 X	2395	-0-	-995	-0-	2395	2		Y	-0-			-0-
07	3410 X	2228	-0-	-1182	-0-	2228	2		Y	-0-			-0-
08	3410 X	1984	-0-	-1426	-0-	1984	2		Y	-0-			-0-
09	2910 X	2500	-0-	-410	-0-	2500	2		Y	-0-			-0-
10	3007 X	2907	-0-	-100	-0-	2907	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

05	9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2		Y	-0-			-0-
06	9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	2		Y	-0-			-0-
07	9238 X	9160	-0-	-78	-0-	9160	2		Y	-0-			-0-
08	9238 X	9041	-0-	-197	-0-	9041	2		Y	-0-			-0-
09	8940 X	8778	-0-	-162	-0-	8778	2		Y	-0-			-0-
10	9238 X	8899	-0-	-339	-0-	8899	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2666 X	2468	-0-	-198	-0-	2468	2	N	-0-			-0-
06	2580 X	2216	-0-	-364	-0-	2216	2	N	-0-			-0-
07	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2	N	-0-			-0-
08	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2	N	-0-			-0-
09	2580 X	2384	-0-	-196	-0-	2384	2	N	-0-			-0-
*10	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2	N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

05	4557 X	4133	-0-	-424	-0-	4133	2	Y	-0-			-0-
06	4410 X	3544	-0-	-866	-0-	3544	2	Y	-0-			-0-
07	4247 X	3521	-0-	-726	-0-	3521	2	Y	-0-			-0-
08	4216 X	3874	-0-	-342	-0-	3874	2	Y	-0-			-0-
09	3990 X	2941	-0-	-1049	-0-	2941	2	Y	-0-			-0-
*10	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

05	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2	Y	-0-			-0-
06	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2	Y	-0-			-0-
07	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2	Y	-0-			-0-
08	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2	Y	-0-			-0-
09	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2	Y	-0-			-0-
*10	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

05	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2	Y	-0-			-0-
06	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2	Y	-0-			-0-
07	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2	Y	-0-			-0-
08	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2	Y	-0-			-0-
09	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2	Y	-0-			-0-
*10	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

05	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2	N	-0-			-0-
06	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2	N	-0-			-0-
07	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2	N	-0-			-0-
08	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2	N	-0-			-0-
09	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2	N	-0-			-0-
*10	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2	N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

05	2201 N	2139	-0-	-62	-0-	2139	2	Y	-0-			-0-
06	2520 N	2034	-0-	-486	-0-	2034	2	Y	-0-			-0-
07	2294 N	2218	-0-	-76	-0-	2218	2	Y	-0-			-0-
08	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2	Y	-0-			-0-
09	2040 N	1970	-0-	-70	-0-	1970	2	Y	-0-			-0-
10	2232 N	1725	-0-	-507	-0-	1725	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

05	4340 X	4242	-0-	-98	-0-	4242	2	N	-0-			-0-
06	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2	N	-0-			-0-
07	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2	N	-0-			-0-
08	4340 X	4261	-0-	-79	-0-	4261	2	N	-0-			-0-
09	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2	N	-0-			-0-
10	4340 X	3209	-0-	-1131	-0-	3209	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782 X	3275	-0-	-507	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
06	3660 X	1961	-0-	-1699	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
07	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
08	3782 X	3212	-0-	-570	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
09	3660 X	3077	-0-	-583	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
10	3813 X	3045	-0-	-768	-0-	3045	2			N	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

05	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
06	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
07	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
08	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
09	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
*10	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

05	4588 X	4218	-0-	-370	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-
06	4440 X	4048	-0-	-392	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
07	4588 X	4000	-0-	-588	-0-	4000	2			Y	-0-					-0-
08	4588 X	3876	-0-	-712	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
09	4140 X	2479	-0-	-1661	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
10	4216 X	3454	-0-	-762	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

05	4402 X	3925	-0-	-477	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-
06	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			Y	-0-					-0-
07	4402 X	4177	-0-	-225	-0-	4177	2			Y	-0-					-0-
08	4402 X	4283	-0-	-119	-0-	4283	2			Y	-0-					-0-
09	4260 X	4038	-0-	-222	-0-	4038	2			Y	-0-					-0-
10	4402 X	4148	-0-	-254	-0-	4148	2			Y	-0-					-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

05	6324 X	5767	-0-	-557	-0-	5767	2			Y	-0-					-0-
06	5670 X	5348	-0-	-322	-0-	5348	2			Y	-0-					-0-
07	6107 X	4774	-0-	-1333	-0-	4774	2			Y	-0-					-0-
08	6107 X	4848	-0-	-1259	-0-	4848	2			Y	-0-					-0-
09	5910 X	5117	-0-	-793	-0-	5117	2			Y	-0-					-0-
10	5766 X	4828	-0-	-938	-0-	4828	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

05	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			Y	-0-					-0-
06	3240 X	2513	-0-	-727	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
07	3720 X	2542	-0-	-1178	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
08	3720 X	3216	-0-	-504	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
09	3600 X	2642	-0-	-958	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
10	3720 X	2939	-0-	-781	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3410 X	3216	-0-	-194	-0-	3216	2		Y	-0-			-0-
06	3300 X	3065	-0-	-235	-0-	3065	2		Y	-0-			-0-
07	3379 X	2910	-0-	-469	-0-	2910	2		Y	-0-			-0-
08	3379 X	2718	-0-	-661	-0-	2718	2		Y	-0-			-0-
09	3120 X	2618	-0-	-502	-0-	2618	2		Y	-0-			-0-
10	3224 X	2892	-0-	-332	-0-	2892	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

05	4774 X	3845	-0-	-929	-0-	3845	2		Y	-0-			-0-
06	4620 X	3653	-0-	-967	-0-	3653	2		Y	-0-			-0-
07	3968 X	3766	-0-	-202	-0-	3766	2		Y	-0-			-0-
08	3968 X	3550	-0-	-418	-0-	3550	2		Y	-0-			-0-
09	3750 X	3454	-0-	-296	-0-	3454	2		Y	-0-			-0-
10	3844 X	3658	-0-	-186	-0-	3658	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

05	930 N	819	-0-	-111	-0-	819	2		N	-0-			-0-
06	870 N	585	-0-	-285	-0-	585	2		N	-0-			-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-			-0-
08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		N	-0-			-0-
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-			-0-
*10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2		Y	-0-			-0-
06	3210 X	3092	-0-	-118	-0-	3092	2		Y	-0-			-0-
07	3379 X	3159	-0-	-220	-0-	3159	2		Y	-0-			-0-
08	3379 X	3110	-0-	-269	-0-	3110	2		Y	-0-			-0-
09	3270 X	3052	-0-	-218	-0-	3052	2		Y	-0-			-0-
10	3317 X	3024	-0-	-293	-0-	3024	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

05	4030 X	3866	-0-	-164	-0-	3866	2		N	-0-			-0-
06	3900 X	3368	-0-	-532	-0-	3368	2		N	-0-			-0-
07	4030 X	3407	-0-	-623	-0-	3407	2		N	-0-			-0-
08	3968 X	3206	-0-	-762	-0-	3206	2		N	-0-			-0-
09	3750 X	3099	-0-	-651	-0-	3099	2		N	-0-			-0-
10	3875 X	3519	-0-	-356	-0-	3519	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

05	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2		Y	-0-			-0-
06	3810 X	3463	-0-	-347	-0-	3463	2		Y	-0-			-0-
07	3937 X	3669	-0-	-268	-0-	3669	2		Y	-0-			-0-
08	3937 X	3771	-0-	-166	-0-	3771	2		Y	-0-			-0-
09	3810 X	3423	-0-	-387	-0-	3423	2		Y	-0-			-0-
10	3937 X	3279	-0-	-658	-0-	3279	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

05	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2		Y	-0-			-0-
06	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2		Y	-0-			-0-
07	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2		Y	-0-			-0-
08	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2		Y	-0-			-0-
09	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2		Y	-0-			-0-
10	3503 X	3358	-0-	-145	-0-	3358	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
06	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
07	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
08	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
09	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
*10	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

05	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-
06	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			Y	-0-					-0-
07	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
08	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			Y	-0-					-0-
09	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
*10	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

05	3069 X	2690	-0-	-379	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
06	2970 X	2345	-0-	-625	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
07	3069 X	3055	-0-	-14	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
08	2914 X	2761	-0-	-153	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
09	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
*10	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

05	2325 N	2121	-0-	-204	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
06	2160 N	2105	-0-	-55	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
07	2201 N	2066	-0-	-135	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
08	2108 N	2008	-0-	-100	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
09	2100 N	1865	-0-	-235	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
*10	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

05	3472 X	2983	-0-	-489	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
06	3450 X	2787	-0-	-663	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
07	3565 X	3233	-0-	-332	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
08	3565 X	2796	-0-	-769	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
09	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
*10	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

05	3038 X	2747	-0-	-291	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
06	2940 X	2549	-0-	-391	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
07	3038 X	2746	-0-	-292	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
08	2790 X	2688	-0-	-102	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
09	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
*10	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

05	3999 X	3428	-0-	-571	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
06	3870 X	3530	-0-	-340	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
07	3999 X	3614	-0-	-385	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
08	3844 X	3408	-0-	-436	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
09	3570 X	3282	-0-	-288	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
10	3658 X	3318	-0-	-340	-0-	3318	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	6734	-0-	3634	8544	6734	2			Y	-0-					-0-
06	14109	X	5565	-0-	-8544	-0-	5565	2			Y	-0-					-0-
07	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-
08	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
09	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-
*10	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623

05	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4587	-0-	-603	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5000	-0-	-363	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4169	-0-	-1194	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4365	-0-	-825	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4530	-0-	-833	-0-	4530	2			N	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

05	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3432	-0-	-168	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3489	-0-	-231	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3421	-0-	-237	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3412	-0-	-128	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3374	-0-	-191	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
06	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
*10	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

05	4371	X	3884	-0-	-487	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	3559	-0-	-671	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3631	-0-	-399	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	3638	-0-	-237	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3548	-0-	-327	-0-	3548	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

05	4526	X	3673	-0-	-853	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3901	-0-	-449	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4473	-0-	-22	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4236	-0-	-73	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4039	-0-	-131	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3892	-0-	-572	-0-	3892	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

05	3348	X	3240	-0-	-108	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2077	-0-	-1163	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2516	-0-	-615	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2983	-0-	-272	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2808	-0-	-342	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3000	-0-	-255	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1798 N	1655	-0-	-143	-0-	1655	2		Y	-0-			-0-
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		Y	-0-			-0-
07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		Y	-0-			-0-
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		Y	-0-			-0-
09	1680 N	1621	-0-	-59	-0-	1621	2		Y	-0-			-0-
10	1736 N	1668	-0-	-68	-0-	1668	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

05	5797 X	5440	-0-	-357	-0-	5440	2		Y	-0-			-0-
06	5550 X	4812	-0-	-738	-0-	4812	2		Y	-0-			-0-
07	5704 X	4878	-0-	-826	-0-	4878	2		Y	-0-			-0-
08	5704 X	4721	-0-	-983	-0-	4721	2		Y	-0-			-0-
09	5520 X	4832	-0-	-688	-0-	4832	2		Y	-0-			-0-
10	5425 X	5092	-0-	-333	-0-	5092	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

05	3441 X	3238	-0-	-203	-0-	3238	2		Y	-0-			-0-
06	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2		Y	-0-			-0-
07	3410 X	3249	-0-	-161	-0-	3249	2		Y	-0-			-0-
08	3410 X	2989	-0-	-421	-0-	2989	2		Y	-0-			-0-
09	3570 X	2741	-0-	-829	-0-	2741	2		Y	-0-			-0-
10	3689 X	2855	-0-	-834	-0-	2855	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

05	6882 X	5814	-0-	-1068	-0-	5814	2		Y	-0-			-0-
06	5700 X	5289	-0-	-411	-0-	5289	2		Y	-0-			-0-
07	5890 X	5504	-0-	-386	-0-	5504	2		Y	-0-			-0-
08	5890 X	5560	-0-	-330	-0-	5560	2		Y	-0-			-0-
09	5640 X	5108	-0-	-532	-0-	5108	2		Y	-0-			-0-
10	5828 X	5572	-0-	-256	-0-	5572	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

05	5146 X	5037	-0-	-109	-0-	5037	2		N	-0-			-0-
06	4980 X	4676	-0-	-304	-0-	4676	2		N	-0-			-0-
07	5146 X	4613	-0-	-533	-0-	4613	2		N	-0-			-0-
08	5022 X	4907	-0-	-115	-0-	4907	2		N	-0-			-0-
09	4860 X	4343	-0-	-517	-0-	4343	2		N	-0-			-0-
*10	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	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

05	5270 X	4823	-0-	-447	-0-	4823	2		Y	-0-			-0-
06	5100 X	5059	-0-	-41	-0-	5059	2		Y	-0-			-0-
07	5270 X	3244	-0-	-2026	-0-	3244	2		Y	-0-			-0-
08	5270 X	4371	-0-	-899	-0-	4371	2		Y	-0-			-0-
09	5070 X	4282	-0-	-788	-0-	4282	2		Y	-0-			-0-
10	5239 X	4230	-0-	-1009	-0-	4230	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

05	5456 X	4459	-0-	-997	-0-	4459	2		Y	-0-			-0-
06	5130 X	4395	-0-	-735	-0-	4395	2		Y	-0-			-0-
07	5270 X	4230	-0-	-1040	-0-	4230	2		Y	-0-			-0-
08	5208 X	4938	-0-	-270	-0-	4938	2		Y	-0-			-0-
09	4710 X	4420	-0-	-290	-0-	4420	2		Y	-0-			-0-
10	4557 X	4302	-0-	-255	-0-	4302	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2		Y	-0-			-0-
06	4440 X	3650	-0-	-790	-0-	3650	2		Y	-0-			-0-
07	4588 X	2885	-0-	-1703	-0-	2885	2		Y	-0-			-0-
08	4588 X	3804	-0-	-784	-0-	3804	2		Y	-0-			-0-
09	4440 X	3117	-0-	-1323	-0-	3117	2		Y	-0-			-0-
10	4588 X	3476	-0-	-1112	-0-	3476	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

05	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2		N	-0-			-0-
06	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2		N	-0-			-0-
07	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2		N	-0-			-0-
08	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2		N	-0-			-0-
09	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2		N	-0-			-0-
*10	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

05	4495 X	4039	-0-	-456	-0-	4039	2		Y	-0-			-0-
06	4260 X	3891	-0-	-369	-0-	3891	2		Y	-0-			-0-
07	4278 X	4070	-0-	-208	-0-	4070	2		Y	-0-			-0-
08	4278 X	3848	-0-	-430	-0-	3848	2		Y	-0-			-0-
09	3900 X	3706	-0-	-194	-0-	3706	2		Y	-0-			-0-
10	4061 X	3736	-0-	-325	-0-	3736	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

05	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-			-0-
06	2760 N	2345	-0-	-415	-0-	2345	2		N	-0-			-0-
07	2728 N	2379	-0-	-349	-0-	2379	2		N	-0-			-0-
08	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2		N	-0-			-0-
09	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2		N	-0-			-0-
*10	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

05	1519 N	1333	-0-	-186	-0-	1333	2		Y	-0-			-0-
06	1440 N	1207	-0-	-233	-0-	1207	2		Y	-0-			-0-
07	1395 N	1272	-0-	-123	-0-	1272	2		Y	-0-			-0-
08	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	1256	2		Y	-0-			-0-
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		Y	-0-			-0-
10	1271 N	1264	-0-	-7	-0-	1264	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

05	2945 X	2788	-0-	-157	-0-	2788	2		Y	-0-			-0-
06	2850 X	2780	-0-	-70	-0-	2780	2		Y	-0-			-0-
07	2945 X	2833	-0-	-112	-0-	2833	2		Y	-0-			-0-
08	2852 X	2641	-0-	-211	-0-	2641	2		Y	-0-			-0-
09	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2		Y	-0-			-0-
*10	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	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

05	3100 N	3167	-0-	67	779	3167	2		Y	-0-			-0-
06	3945 X	3166	-0-	-779	-0-	3166	2		Y	-0-			-0-
07	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2		Y	-0-			-0-
08	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2		Y	-0-			-0-
09	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2		Y	-0-			-0-
*10	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2		N	-0-			-0-
06	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2		N	-0-			-0-
07	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2		N	-0-			-0-
08	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2		N	-0-			-0-
09	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2		N	-0-			-0-
*10	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2		N	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

05	7812 X	7180	-0-	-632	-0-	7180	2		N	-0-			-0-
06	7560 X	7209	-0-	-351	-0-	7209	2		N	-0-			-0-
07	7471 X	7183	-0-	-288	-0-	7183	2		N	-0-			-0-
08	7378 X	7039	-0-	-339	-0-	7039	2		N	-0-			-0-
09	7200 X	6859	-0-	-341	-0-	6859	2		N	-0-			-0-
10	7440 X	7079	-0-	-361	-0-	7079	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

05	5642 X	4392	-0-	-1250	-0-	4392	2		Y	-0-			-0-
06	5220 X	4183	-0-	-1037	-0-	4183	2		Y	-0-			-0-
07	5394 X	4194	-0-	-1200	-0-	4194	2		Y	-0-			-0-
08	5053 X	4948	-0-	-105	-0-	4948	2		Y	-0-			-0-
09	4770 X	4574	-0-	-196	-0-	4574	2		Y	-0-			-0-
*10	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2		Y	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

05	3224 X	3096	-0-	-128	-0-	3096	2		Y	-0-			-0-
06	3120 X	3084	-0-	-36	-0-	3084	2		Y	-0-			-0-
07	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2		Y	-0-			-0-
08	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2		Y	-0-			-0-
09	3120 X	2889	-0-	-231	-0-	2889	2		Y	-0-			-0-
10	3224 X	2784	-0-	-440	-0-	2784	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

05	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2		Y	-0-			-0-
06	2820 X	2747	-0-	-73	-0-	2747	2		Y	-0-			-0-
07	2914 X	2482	-0-	-432	-0-	2482	2		Y	-0-			-0-
08	2914 X	1970	-0-	-944	-0-	1970	2		Y	-0-			-0-
09	2820 X	2429	-0-	-391	-0-	2429	2		Y	-0-			-0-
10	2914 X	2334	-0-	-580	-0-	2334	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

05	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2		Y	-0-			-0-
06	3510 X	3406	-0-	-104	-0-	3406	2		Y	-0-			-0-
07	3627 X	3318	-0-	-309	-0-	3318	2		Y	-0-			-0-
08	3627 X	3370	-0-	-257	-0-	3370	2		Y	-0-			-0-
09	3510 X	3164	-0-	-346	-0-	3164	2		Y	-0-			-0-
10	3627 X	3230	-0-	-397	-0-	3230	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

05	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2		N	-0-			-0-
06	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2		N	-0-			-0-
07	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2		N	-0-			-0-
08	3813 X	3770	-0-	-43	-0-	3770	2		N	-0-			-0-
09	3690 X	2823	-0-	-867	-0-	2823	2		N	-0-			-0-
10	3813 X	2915	-0-	-898	-0-	2915	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3596 X	2812	-0-	-784	-0-	2812	2		Y	-0-			-0-
06	3210 X	2326	-0-	-884	-0-	2326	2		Y	-0-			-0-
07	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2		Y	-0-			-0-
08	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	10080	2		Y	-0-			-0-
09	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2		Y	-0-			-0-
*10	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

05	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2		Y	-0-			-0-
06	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2		Y	-0-			-0-
07	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2		Y	-0-			-0-
08	7347 X	6913	-0-	-434	-0-	6913	2		Y	-0-			-0-
09	7110 X	5517	-0-	-1593	-0-	5517	2		Y	-0-			-0-
10	7347 X	5680	-0-	-1667	-0-	5680	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

05	5239 X	4884	-0-	-355	-0-	4884	2		Y	-0-			-0-
06	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2		Y	-0-			-0-
07	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2		Y	-0-			-0-
08	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2		Y	-0-			-0-
09	5070 X	4647	-0-	-423	-0-	4647	2		Y	-0-			-0-
10	5239 X	4421	-0-	-818	-0-	4421	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

05	5425 X	5037	-0-	-388	-0-	5037	2		Y	-0-			-0-
06	5250 X	5239	-0-	-11	-0-	5239	2		Y	-0-			-0-
07	5425 X	5340	-0-	-85	-0-	5340	2		Y	-0-			-0-
08	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2		Y	-0-			-0-
09	5250 X	5053	-0-	-197	-0-	5053	2		Y	-0-			-0-
10	5425 X	5180	-0-	-245	-0-	5180	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

05	20480 X	20480	-0-	-0-	-0-	20480	2		N	-0-			-0-
06	19915 X	19915	-0-	-0-	-0-	19915	2		N	-0-			-0-
07	20319 X	20319	-0-	-0-	-0-	20319	2		N	-0-			-0-
08	20137 X	20137	-0-	-0-	-0-	20137	2		N	-0-			-0-
09	19265 X	19265	-0-	-0-	-0-	19265	2		N	-0-			-0-
*10	19552 X	19552	-0-	-0-	-0-	19552	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

05	9703 X	9274	-0-	-429	-0-	9274	2		Y	-0-			-0-
06	9180 X	8850	-0-	-330	-0-	8850	2		Y	-0-			-0-
07	9486 X	8246	-0-	-1240	-0-	8246	2		Y	-0-			-0-
08	9362 X	8925	-0-	-437	-0-	8925	2		Y	-0-			-0-
09	8970 X	8542	-0-	-428	-0-	8542	2		Y	-0-			-0-
10	9269 X	8945	-0-	-324	-0-	8945	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

05	10137 X	8421	-0-	-1716	-0-	8421	2		Y	-0-			-0-
06	9480 X	5275	-0-	-4205	-0-	5275	2		Y	-0-			-0-
07	10106 X	5653	-0-	-4453	-0-	5653	2		Y	-0-			-0-
08	10106 X	5713	-0-	-4393	-0-	5713	2		Y	-0-			-0-
09	9780 X	5143	-0-	-4637	-0-	5143	2		Y	-0-			-0-
10	8432 X	5058	-0-	-3374	-0-	5058	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14663 X	5643	-0-	-9020	-0-	5643	2		N	-0-			85
06	16263 X	16263	-0-	-0-	-0-	16263	2		N	-0-			85
07	14508 X	12867	-0-	-1641	-0-	12867	2		N	-0-			85
08	14353 X	11160	-0-	-3193	-0-	11160	2		N	-0-			85
09	14340 X	11391	-0-	-2949	-0-	11391	2		N	-0-			85
10	14818 X	13996	-0-	-822	-0-	13996	2		N	-0-			85

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

05	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2		Y	-0-			-0-
06	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2		Y	-0-			-0-
07	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2		Y	-0-			-0-
08	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2		Y	-0-			-0-
09	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2		Y	-0-			-0-
*10	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

05	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2		Y	-0-			-0-
06	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2		Y	-0-			-0-
07	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2		Y	-0-			-0-
08	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2		Y	-0-			-0-
09	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2		Y	-0-			-0-
*10	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	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

05	3906 X	3257	-0-	-649	-0-	3257	2		Y	-0-			-0-
06	3750 X	3180	-0-	-570	-0-	3180	2		Y	-0-			-0-
07	3720 X	3220	-0-	-500	-0-	3220	2		Y	-0-			-0-
08	3658 X	3231	-0-	-427	-0-	3231	2		Y	-0-			-0-
09	3420 X	3082	-0-	-338	-0-	3082	2		Y	-0-			-0-
10	3286 X	3133	-0-	-153	-0-	3133	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

05	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	1130	2		Y	-0-			-0-
06	1290 N	1224	-0-	-66	-0-	1224	2		Y	-0-			-0-
07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		Y	-0-			-0-
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		Y	-0-			-0-
09	1230 N	1182	-0-	-48	-0-	1182	2		Y	-0-			-0-
10	1395 N	1371	-0-	-24	-0-	1371	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

05	2728 N	2726	-0-	-2	-0-	2726	2		Y	-0-			-0-
06	2700 N	2533	-0-	-167	-0-	2533	2		Y	-0-			-0-
07	2790 N	2637	-0-	-153	-0-	2637	2		Y	-0-			-0-
08	2728 N	2379	-0-	-349	-0-	2379	2		Y	-0-			-0-
09	2520 N	2001	-0-	-519	-0-	2001	2		Y	-0-			-0-
10	2635 N	1804	-0-	-831	-0-	1804	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

05	3441 X	3190	-0-	-251	-0-	3190	2		Y	-0-			-0-
06	3330 X	3053	-0-	-277	-0-	3053	2		Y	-0-			-0-
07	3317 X	3058	-0-	-259	-0-	3058	2		Y	-0-			-0-
08	3317 X	3151	-0-	-166	-0-	3151	2		Y	-0-			-0-
09	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2		Y	-0-			-0-
*10	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937 X	3742	-0-	-195	-0-	3742	2			N	-0-					20
06	3810 X	3566	-0-	-244	-0-	3566	2			N	-0-					20
07	3937 X	3614	-0-	-323	-0-	3614	2			N	-0-					20
08	3751 X	3513	-0-	-238	-0-	3513	2			N	-0-					20
09	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					20
*10	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					20

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

05	4092 X	3193	-0-	-899	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-
06	3870 X	3735	-0-	-135	-0-	3735	2			Y	-0-					-0-
07	3999 X	3610	-0-	-389	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
08	3999 X	3473	-0-	-526	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
09	3750 X	2985	-0-	-765	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
10	3875 X	3085	-0-	-790	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

05	2108 X	1865	-0-	-243	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
06	2040 X	1850	-0-	-190	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
07	2108 X	2054	-0-	-54	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
08	2108 X	1952	-0-	-156	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
09	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
10	2046 X	1232	-0-	-814	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

05	3627 X	3081	-0-	-546	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
06	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
07	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
08	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
09	3540 X	3073	-0-	-467	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
10	3658 X	3438	-0-	-220	-0-	3438	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

05	2790 X	2614	-0-	-176	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
06	2700 X	2388	-0-	-312	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
07	2790 X	2368	-0-	-422	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
08	2697 X	2091	-0-	-606	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
09	2550 X	2052	-0-	-498	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
10	2604 X	2039	-0-	-565	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

05	4712 X	2023	-0-	-2689	-0-	2023	2			N	-0-					233
06	4560 X	1893	-0-	-2667	-0-	1893	2			N	-0-					233
07	3503 X	1844	-0-	-1659	-0-	1844	2			N	-0-					233
08	2573 X	1885	-0-	-688	-0-	1885	2			N	-0-					233
09	2070 X	1922	-0-	-148	-0-	1922	2			N	-0-					233
*10	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					233

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634

05	8184 X	6881	-0-	-1303	-0-	6881	2			Y	-0-					-0-
06	7920 X	6520	-0-	-1400	-0-	6520	2			Y	-0-					-0-
07	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			Y	-0-					-0-
08	6882 X	6407	-0-	-475	-0-	6407	2			Y	-0-					-0-
09	6660 X	6185	-0-	-475	-0-	6185	2			Y	-0-					-0-
10	6882 X	6439	-0-	-443	-0-	6439	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
05	4588 X	4311	-0-	-277	-0-	4311 2		Y	-0-			-0-
06	4440 X	4201	-0-	-239	-0-	4201 2		Y	-0-			-0-
07	4526 X	4109	-0-	-417	-0-	4109 2		Y	-0-			-0-
08	4402 X	4166	-0-	-236	-0-	4166 2		Y	-0-			-0-
09	4260 X	3924	-0-	-336	-0-	3924 2		Y	-0-			-0-
10	4340 X	4159	-0-	-181	-0-	4159 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

05	6634 X	5363	-0-	-1271	-0-	5363 2		Y	-0-			-0-
06	5970 X	5250	-0-	-720	-0-	5250 2		Y	-0-			-0-
07	6169 X	5054	-0-	-1115	-0-	5054 2		Y	-0-			-0-
08	5983 X	5162	-0-	-821	-0-	5162 2		Y	-0-			-0-
09	5340 X	4589	-0-	-751	-0-	4589 2		Y	-0-			-0-
10	5425 X	4786	-0-	-639	-0-	4786 2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

05	6386 X	4224	-0-	-2162	-0-	4224 2		N	-0-			-0-
06	6180 X	3743	-0-	-2437	-0-	3743 2		N	-0-			-0-
07	6045 X	3605	-0-	-2440	-0-	3605 2		N	-0-			-0-
08	4650 X	3538	-0-	-1112	-0-	3538 2		N	-0-			-0-
09	4500 X	1934	-0-	-2566	-0-	1934 2		N	-0-			-0-
10	4216 X	1115	-0-	-3101	-0-	1115 2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

05	5797 X	5795	-0-	-2	-0-	5795 2		Y	-0-			-0-
06	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5391 2		Y	-0-			-0-
07	5704 X	5300	-0-	-404	-0-	5300 2		Y	-0-			-0-
08	5797 X	5165	-0-	-632	-0-	5165 2		Y	-0-			-0-
09	5610 X	5027	-0-	-583	-0-	5027 2		Y	-0-			-0-
10	5797 X	5008	-0-	-789	-0-	5008 2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

05	8649 X	7847	-0-	-802	-0-	7847 2		Y	-0-			-0-
06	8250 X	7461	-0-	-789	-0-	7461 2		Y	-0-			-0-
07	8277 X	7090	-0-	-1187	-0-	7090 2		Y	-0-			-0-
08	8153 X	6869	-0-	-1284	-0-	6869 2		Y	-0-			-0-
09	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	7609 2		Y	-0-			-0-
10	7843 X	6286	-0-	-1557	-0-	6286 2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

05	8184 X	7837	-0-	-347	-0-	7837 2		Y	-0-			-0-
06	7920 X	7115	-0-	-805	-0-	7115 2		Y	-0-			-0-
07	7874 X	7314	-0-	-560	-0-	7314 2		Y	-0-			-0-
08	7843 X	7199	-0-	-644	-0-	7199 2		Y	-0-			-0-
09	7590 X	6677	-0-	-913	-0-	6677 2		Y	-0-			-0-
10	7843 X	6719	-0-	-1124	-0-	6719 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

05	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393 2		Y	-0-			-0-
06	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277 2		Y	-0-			-0-
07	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6447 2		Y	-0-			-0-
08	5208 X	4967	-0-	-241	-0-	4967 2		Y	-0-			-0-
09	5040 X	4379	-0-	-661	-0-	4379 2		Y	-0-			-0-
*10	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			Y	-0-					-0-
06	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			Y	-0-					-0-
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-
08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
09	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
*10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 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
05	5270	X	4943	-0-	-327	-0-	4943	2			N	-0-					66
06	5100	X	5078	-0-	-22	-0-	5078	2			N	-0-					66
07	5208	X	5116	-0-	-92	-0-	5116	2			N	-0-					66
08	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5616	2	84	9	N	76	95	1			47
09	5070	X	4674	-0-	-396	-0-	4674	2			N	-0-					47
10	5239	X	4597	-0-	-642	-0-	4597	2			N	-0-					47

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
07	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
08	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4396	-0-	-130	-0-	4396	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	2			Y	-0-					-0-
06	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	2			Y	-0-					-0-
07	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			Y	-0-					-0-
08	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			Y	-0-					-0-
09	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			Y	-0-					-0-
*10	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	6027	-0-	-390	-0-	6027	2			Y	-0-					-0-
06	6060	X	5745	-0-	-315	-0-	5745	2			Y	-0-					-0-
07	6262	X	5850	-0-	-412	-0-	5850	2			Y	-0-					-0-
08	6231	X	5940	-0-	-291	-0-	5940	2			Y	-0-					-0-
09	5850	X	5652	-0-	-198	-0-	5652	2			Y	-0-					-0-
10	6014	X	5654	-0-	-360	-0-	5654	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2630	-0-	-460	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2806	-0-	-480	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	2695	-0-	-622	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2454	-0-	-756	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	2419	-0-	-898	-0-	2419	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
05	5208 X	4129	-0-	-1079	-0-	4129	2		Y	-0-			-0-
06	5040 X	4522	-0-	-518	-0-	4522	2		Y	-0-			-0-
07	5208 X	3467	-0-	-1741	-0-	3467	2		Y	-0-			-0-
08	4929 X	4493	-0-	-436	-0-	4493	2		Y	-0-			-0-
09	4770 X	4035	-0-	-735	-0-	4035	2		Y	-0-			-0-
10	4681 X	3649	-0-	-1032	-0-	3649	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

05	4247 X	4100	-0-	-147	-0-	4100	2		N	-0-			45
06	3990 X	3826	-0-	-164	-0-	3826	2		N	-0-			45
07	4154 X	4090	-0-	-64	-0-	4090	2		N	-0-			45
08	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2		N	-0-			45
09	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4188	2	8 9	N	7			52
*10	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2		N	-0-			52

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

05	5239 X	5218	-0-	-21	-0-	5218	2		Y	-0-			-0-
06	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2		Y	-0-			-0-
07	5208 X	5092	-0-	-116	-0-	5092	2		Y	-0-			-0-
08	5208 X	5053	-0-	-155	-0-	5053	2		Y	-0-			-0-
09	5070 X	5017	-0-	-53	-0-	5017	2		Y	-0-			-0-
*10	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

05	3131 X	2995	-0-	-136	-0-	2995	2		Y	-0-			-0-
06	2850 X	2801	-0-	-49	-0-	2801	2		Y	-0-			-0-
07	3007 X	2809	-0-	-198	-0-	2809	2		Y	-0-			-0-
08	3007 X	2601	-0-	-406	-0-	2601	2		Y	-0-			-0-
09	2910 X	2539	-0-	-371	-0-	2539	2		Y	-0-			-0-
10	3007 X	2766	-0-	-241	-0-	2766	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

05	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2		N	-0-			-0-
06	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2		N	-0-			-0-
07	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2		N	-0-			-0-
08	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2		N	-0-			-0-
09	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2		N	-0-			-0-
*10	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

05	3255 X	3033	-0-	-222	-0-	3033	2		Y	-0-			-0-
06	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2		Y	-0-			-0-
07	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2		Y	-0-			-0-
08	3255 X	3218	-0-	-37	-0-	3218	2		Y	-0-			-0-
09	3150 X	2965	-0-	-185	-0-	2965	2		Y	-0-			-0-
10	3255 X	2742	-0-	-513	-0-	2742	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

05	6634 X	5400	-0-	-1234	-0-	5400	2		N	-0-			-0-
06	6420 X	5311	-0-	-1109	-0-	5311	2		N	-0-			-0-
07	6634 X	4763	-0-	-1871	-0-	4763	2		N	-0-			-0-
08	6045 X	4698	-0-	-1347	-0-	4698	2		N	-0-			-0-
09	5460 X	4058	-0-	-1402	-0-	4058	2		N	-0-			-0-
10	5487 X	2553	-0-	-2934	-0-	2553	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2511 N	2316	-0-	-195	-0-	160	1	2137	2	Y	17					17
						19	9									
06	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	142	1	2246	2	Y	1					18
						1	9									
07	2604 N	2290	-0-	-314	-0-	136	1	2154	2	Y	-0-					18
08	DLQ G-10	2172	-0-	2172	2172	136	1	2036	2	Y	-0-					18
09	DLQ G-10	2710	-0-	2710	4882	187	1	2523	2	Y	-0-					18
10	DLQ G-10	2425	-0-	2425	7307	164	1	2257	2	Y	4					22
						4	9									

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
10	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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	121 X	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	134	-0-	134	134	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	163	-0-	163	297	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	148	-0-	148	445	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	445					Y	1					1

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 241728 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8188

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	59 X	63	-0-	4	4	4	1	59	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	77	-0-	77	81	5	1	72	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	67	-0-	67	148	4	1	63	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	138	-0-	138	286	10	1	128	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	92	-0-	92	378	6	1	86	2	N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	7			2
06	246 X	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	-0-					2
07	14B2 EXT	104	-0-	104	104	6	1	98	2	Y	-0-					2
08	14B2 EXT	142	-0-	142	246	9	1	133	2	Y	-0-					2
09	14B2 EXT	34	-0-	34	280	2	1	32	2	Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	280					Y	-0-					2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	57	-0-	57	57	4	1	53	2	Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	49	-0-	49	49	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	63	-0-	63	112	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	113	-0-	113	225	7	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	253 X	28	-0-	-225	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269368 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			6
06	14B2 EXT	125	-0-	125	125	7	1	118	2	Y	-0-					6
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-					6
*08	14B2 EXT	35	-0-	35	160	2	1	33	2	Y	-0-					6
*09	14B2 EXT	6	-0-	6	166	6	2			Y	-0-					6
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	166					Y	-0-					6

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	121	1	2473	2	N	-0-					-0-
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	132	1	2791	2	N	-0-					-0-
07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	131	1	2670	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3144	-0-	44	44	152	1	2992	2	N	-0-					-0-
09	2872	N	2828	-0-	-44	-0-	141	1	2687	2	N	-0-					-0-
*10	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	135	1	2573	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
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	2	Y	-0-					82
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	33	1	699	2	Y	-0-					82
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	44	1	894	2	Y	-0-					82
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	53	1	1041	2	Y	-0-					82
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	64	1	1213	2	Y	-0-					82
*10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	89	1	1701	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
05	3255	X	2706	-0-	-549	-0-	126	1	2563	2	Y	15					116
							17	9									
06	3000	X	2563	-0-	-437	-0-	115	1	2448	2	Y	-0-					116
07	2883	X	2601	-0-	-282	-0-	121	1	2480	2	Y	-0-					116
08	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	125	1	2468	2	Y	-0-					116
09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	125	1	2379	2	Y	-0-					116
*10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	128	1	2436	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
05	2046	N	1558	-0-	-488	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1848	-0-	-198	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1633	-0-	-257	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1836	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
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	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

05	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					100
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					100
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					100
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					100
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					100
*10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					100

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

05	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			Y	-0-					-0-
06	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			Y	-0-					-0-
07	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			Y	-0-					-0-
08	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			Y	-0-					-0-
09	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2			Y	-0-					-0-
*10	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
07	2542	X	1774	-0-	-768	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
*10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

05	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	1676	-0-	-959	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
08	2666	N	1747	-0-	-919	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
09	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3144	-0-	44	44	3144	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
05	1705	N	1460	-0-	-245	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1210	-0-	-154	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
*10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
*10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
*10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	159	-0-	-213	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	143	-0-	-229	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	117	-0-	-243	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
06	810	N	509	-0-	-301	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	837	N	522	-0-	-315	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	837	N	651	-0-	-186	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	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
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		Y	-0-			-0-
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		Y	-0-			-0-
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		Y	-0-			-0-
08	1054 N	864	-0-	-190	-0-	864	2		Y	-0-			-0-
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		Y	-0-			-0-
*10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		Y	-0-			-0-
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		Y	-0-			-0-
07	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2		Y	-0-			-0-
08	2170 N	1613	-0-	-557	-0-	1613	2		Y	-0-			-0-
09	2100 N	1763	-0-	-337	-0-	1763	2		Y	-0-			-0-
10	2170 N	1905	-0-	-265	-0-	1905	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	992 N	982	-0-	-10	-0-	982	2		Y	-0-			-0-
06	960 N	933	-0-	-27	-0-	933	2		Y	-0-			-0-
07	992 N	856	-0-	-136	-0-	856	2		Y	-0-			-0-
08	992 N	907	-0-	-85	-0-	907	2		Y	-0-			-0-
09	930 N	862	-0-	-68	-0-	862	2		Y	-0-			-0-
*10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		Y	-0-			-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-			-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		Y	-0-			-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		Y	-0-			-0-
*10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		Y	-0-			-0-
06	1530 N	1494	-0-	-36	-0-	1494	2		Y	-0-			-0-
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		Y	-0-			-0-
08	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		Y	-0-			-0-
09	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		Y	-0-			-0-
*10	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	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
05	1705	N	1084	-0-	-621	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1132	-0-	-368	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1204	-0-	-284	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	968	-0-	-241	-0-	968	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
*10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
*10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
*10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	3410	X	2650	-0-	-760	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	1258	-0-	-2042	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	2608	-0-	-802	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
*10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	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
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	390	N	155	-0-	-235	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	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
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	432	-0-	-108	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	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
05	2046 X	1648	-0-	-398	-0-	1648	2		N	-0-			22
06	2160 X	2057	-0-	-103	-0-	2057	2		N	-0-			22
07	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		N	-0-			22
08	2232 X	2172	-0-	-60	-0-	2172	2		N	-0-			22
09	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		N	-0-			22
*10	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2		N	-0-			22

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

05	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2		Y	-0-			-0-
06	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2		Y	-0-			-0-
07	2511 X	1833	-0-	-678	-0-	1833	2		Y	-0-			-0-
08	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2		Y	-0-			-0-
09	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2		Y	-0-			-0-
*10	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		Y	-0-			-0-
06	1590 N	1211	-0-	-379	-0-	1211	2		Y	-0-			-0-
07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		Y	-0-			-0-
08	1488 N	1354	-0-	-134	-0-	1354	2		Y	-0-			-0-
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		Y	-0-			-0-
*10	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2		Y	-0-			-0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

05	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2		N	-0-			-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
07	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2		N	-0-			-0-
08	496 N	390	-0-	-106	-0-	390	2		N	-0-			-0-
09	480 N	416	-0-	-64	-0-	416	2		N	-0-			-0-
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	2		N	-0-			-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	1550 N	1430	-0-	-120	-0-	1430	2		N	-0-			60
06	1620 N	1329	-0-	-291	-0-	1329	2		N	-0-			60
07	1488 N	845	-0-	-643	-0-	845	2		N	-0-			60
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-			60
09	1320 N	1152	-0-	-168	-0-	1152	2		N	-0-			60
*10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		Y	-0-			-0-
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		Y	-0-			-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		Y	-0-			-0-
08	682 N	638	-0-	-44	-0-	638	2		Y	-0-			-0-
09	660 N	612	-0-	-48	-0-	612	2		Y	-0-			-0-
10	651 N	624	-0-	-27	-0-	624	2		Y	-0-			-0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
*10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	3131 X	1759	-0-	-1372	-0-	1759	2	N	-0-			-0-
06	3030 X	2886	-0-	-144	-0-	2886	2	N	-0-			-0-
07	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2	N	-0-			-0-
08	3100 X	3026	-0-	-74	-0-	3026	2	N	-0-			-0-
09	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2	N	-0-			-0-
*10	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-			-0-
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
07	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-			-0-
08	1829 N	1792	-0-	-37	-0-	1792	2		N	-0-			-0-
09	1650 N	1562	-0-	-88	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
10	1953 N	1795	-0-	-158	-0-	1795	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	3100 N	3280	-0-	180	180	3280	2		Y	-0-			-0-
06	3368 X	3188	-0-	-180	-0-	3188	2		Y	-0-			-0-
07	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2		Y	-0-			-0-
08	2728 X	2310	-0-	-418	-0-	2310	2		Y	-0-			-0-
09	2640 X	2095	-0-	-545	-0-	2095	2		Y	-0-			-0-
10	2728 X	2482	-0-	-246	-0-	2482	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-			-0-
07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-			-0-
08	1395 N	1128	-0-	-267	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
09	1440 N	566	-0-	-874	-0-	566	2		N	-0-			-0-
10	1457 N	650	-0-	-807	-0-	650	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	13051 X	12045	-0-	-1006	-0-	12045	2		N	-0-			-0-
06	12360 X	10297	-0-	-2063	-0-	10297	2		N	-0-			-0-
07	12617 X	11627	-0-	-990	-0-	11627	2		N	-0-			-0-
08	12369 X	11280	-0-	-1089	-0-	11280	2		N	-0-			-0-
09	11790 X	10862	-0-	-928	-0-	10862	2		N	-0-			-0-
10	12059 X	11201	-0-	-858	-0-	11201	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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-

FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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-

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	217 X	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

05	2573 X	2436	-0-	-137	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
06	2460 X	2388	-0-	-72	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
07	2511 X	2469	-0-	-42	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
08	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
09	2400 X	2384	-0-	-16	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
10	2480 X	2427	-0-	-53	-0-	2427	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

05	1395 X	267	-0-	-1128	-0-	21	1	246	2	N	-0-					-0-
06	990 X	893	-0-	-97	-0-	75	1	818	2	N	-0-					-0-
07	1364 X	751	-0-	-613	-0-	75	1	676	2	N	-0-					-0-
08	1364 X	147	-0-	-1217	-0-	15	1	132	2	N	-0-					-0-
09	1320 X	420	-0-	-900	-0-	33	1	387	2	N	-0-					-0-
10	930 X	532	-0-	-398	-0-	34	1	498	2	N	-0-					-0-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

05	992 X	969	-0-	-23	-0-	78	1	891	2	N	-0-					-0-
06	960 X	892	-0-	-68	-0-	75	1	817	2	N	-0-					-0-
07	1054 X	808	-0-	-246	-0-	81	1	727	2	N	-0-					-0-
08	1054 X	750	-0-	-304	-0-	77	1	673	2	N	-0-					-0-
09	1020 X	866	-0-	-154	-0-	69	1	797	2	N	-0-					-0-
10	961 X	825	-0-	-136	-0-	53	1	772	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

05	837 X	817	-0-	-20	-0-	66	1	751	2	N	-0-					-0-
06	810 X	693	-0-	-117	-0-	58	1	635	2	N	-0-					-0-
07	961 X	610	-0-	-351	-0-	61	1	549	2	N	-0-					-0-
08	961 X	586	-0-	-375	-0-	60	1	526	2	N	-0-					-0-
09	930 X	673	-0-	-257	-0-	53	1	620	2	N	-0-					-0-
10	806 X	614	-0-	-192	-0-	39	1	575	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
05	806	X	768	-0-	-38	-0-	62	1	706	2	N	-0-			-0-
06	780	X	715	-0-	-65	-0-	60	1	655	2	N	-0-			-0-
07	744	X	600	-0-	-144	-0-	60	1	540	2	N	-0-			-0-
08	775	X	517	-0-	-258	-0-	53	1	464	2	N	-0-			-0-
09	750	X	613	-0-	-137	-0-	49	1	564	2	N	-0-			-0-
*10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	224	1	3270	2	N	-0-			-0-

MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

05	651	X	600	-0-	-51	-0-	48	1	552	2	N	-0-			-0-
06	390	X	111	-0-	-279	-0-	9	1	102	2	N	-0-			-0-
07	706	X	706	-0-	-0-	-0-	71	1	635	2	N	-0-			-0-
08	762	X	762	-0-	-0-	-0-	78	1	684	2	N	-0-			-0-
09	632	X	632	-0-	-0-	-0-	50	1	582	2	N	-0-			-0-
10	713	X	682	-0-	-31	-0-	44	1	638	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

05	1271	X	963	-0-	-308	-0-	77	1	886	2	N	-0-			-0-
06	1230	X	919	-0-	-311	-0-	77	1	842	2	N	-0-			-0-
07	1426	X	778	-0-	-648	-0-	78	1	700	2	N	-0-			-0-
08	1426	X	723	-0-	-703	-0-	74	1	649	2	N	-0-			-0-
09	1380	X	904	-0-	-476	-0-	72	1	832	2	N	-0-			-0-
10	961	X	922	-0-	-39	-0-	59	1	863	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

05	3627	X	3111	-0-	-516	-0-	250	1	2861	2	N	-0-			25
06	3510	X	2961	-0-	-549	-0-	249	1	2712	2	N	-0-			25
07	3627	X	2460	-0-	-1167	-0-	247	1	2213	2	N	-0-			25
08	3441	X	2545	-0-	-896	-0-	260	1	2285	2	N	-0-			25
09	3330	X	2662	-0-	-668	-0-	211	1	2451	2	N	-0-			25
10	3100	X	2887	-0-	-213	-0-	185	1	2702	2	N	-0-			25

RAMTEX ENERGY LLC 690225
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-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-

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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200

05	0 W	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
JENKINS WELL #: 272A RRCID -> 111932 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12188 - 12420

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOOBER HILL (PETTIT) 35729 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
GERMANY, E. B. & SONS, A TX CORP 301939
RICHARDSON, RICHARD D. WELL #: 1 RRCID -> 148803 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11096 - 11102

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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
05	2046 X	1388	-0-	-658	-0-	1388	1			N	-0-					123
06	1980 X	1341	-0-	-639	-0-	1341	1			N	-0-					123
07	1829 X	1430	-0-	-399	-0-	1430	1			N	-0-					123
08	1674 X	1383	-0-	-291	-0-	1383	1			N	-0-					123
09	1590 X	1223	-0-	-367	-0-	1223	1			N	-0-					123
10	1426 X	1306	-0-	-120	-0-	1306	1			N	-0-					123

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

05	2697 X	1555	-0-	-1142	-0-	1555	1			N	-0-					36
06	2100 X	1719	-0-	-381	-0-	1719	1			N	-0-					36
07	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	1			N	-0-					36
08	1736 X	1726	-0-	-10	-0-	1726	1			N	-0-					36
09	1650 X	1484	-0-	-166	-0-	1484	1			N	-0-					36
10	1922 X	1611	-0-	-311	-0-	1611	1			N	-0-					36

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	1			N	-0-					76
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-					76
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	1			N	-0-					76
08	930 N	192	-0-	-738	-0-	192	1			N	-0-					76
*09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	1			N	-0-					76
*10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	1			N	-0-					76

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

05	3100 N	1693	-0-	-1407	1802	1693	1			Y	-0-					13
06	3000 N	1510	-0-	-1490	312	1510	1			Y	-0-					13
07	1734 N	1422	-0-	-312	-0-	1422	1			Y	-0-					13
08	DLQ G-10	1298	-0-	1298	1298	1298	1			Y	-0-					13
09	DLQ G-10	1410	-0-	1410	2708	1410	1			Y	-0-					13
10	DLQ G-10	1635	-0-	1635	4343	1635	1			Y	-0-					13

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

05	3100 N	2080	-0-	-1020	7994	2080	1			Y	-0-					-0-
06	3000 N	1822	-0-	-1178	6816	1822	1			Y	-0-					-0-
07	3100 N	1668	-0-	-1432	5384	1668	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1742	-0-	1742	7126	1742	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1895	-0-	1895	9021	1895	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1968	-0-	1968	10989	1968	1			Y	-0-					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

05	1767 N	1654	-0-	-113	-0-	1654	1			N	-0-					12
06	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	1			N	-0-					12
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	1			N	-0-					12
08	1643 N	1490	-0-	-153	-0-	1490	1			N	-0-					12
*09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	1			N	-0-					12
*10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	1			N	-0-					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
05	3286	X	2390	-0-	-896	-0-	2390	1			N	-0-					12
06	3180	X	2540	-0-	-640	-0-	2540	1			N	-0-					12
07	2883	X	2559	-0-	-324	-0-	2559	1			N	-0-					12
08	2914	X	1892	-0-	-1022	-0-	1892	1			N	-0-					12
09	2820	X	1569	-0-	-1251	-0-	1569	1			N	-0-					12
10	2635	X	1905	-0-	-730	-0-	1905	1			N	-0-					12

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					36
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	1			N	-0-					36
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	1			N	-0-					36
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	1			N	-0-					36
*09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	1			N	-0-					36
*10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	1			N	-0-					36

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	1			Y	-0-					-0-
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	522	1			Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		396	-0-	396	396	396	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		454	-0-	454	850	454	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		484	-0-	484	1334	484	1			Y	-0-					-0-

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350

05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

05	1550	X	1407	-0-	-143	-0-	1407	1			N	-0-					-0-
06	1380	X	935	-0-	-445	-0-	935	1			N	-0-					-0-
07	1426	X	1159	-0-	-267	-0-	1159	1			N	-0-					-0-
08	1395	X	991	-0-	-404	-0-	991	1			N	-0-					-0-
09	1350	X	1141	-0-	-209	-0-	1141	1			N	-0-					-0-
10	1395	X	1371	-0-	-24	-0-	1371	1			N	-0-					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

05	1953	X	1241	-0-	-712	-0-	1241	1			N	-0-					-0-
06	1890	X	1061	-0-	-829	-0-	1061	1			N	-0-					-0-
07	1674	X	1491	-0-	-183	-0-	1491	1			N	-0-					-0-
08	1674	X	833	-0-	-841	-0-	833	1			N	-0-					-0-
09	1560	X	584	-0-	-976	-0-	584	1			N	-0-					-0-
10	1488	X	578	-0-	-910	-0-	578	1			N	-0-					-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
05	1550 X	1173	-0-	-377	-0-	1173	1		Y	-0-			279
06	1500 X	652	-0-	-848	-0-	652	1		Y	-0-			279
07	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	1		Y	-0-			279
08	DLQ G-10	1557	-0-	1557	1557	1557	1		Y	-0-			279
09	DLQ G-10	1751	-0-	1751	3308	1751	1		Y	-0-			279
10	DLQ G-10	1826	-0-	1826	5134	1826	1		Y	-0-			279

GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

05	3689 X	2732	-0-	-957	-0-	2732	1		Y	-0-			-0-
06	2850 X	2017	-0-	-833	-0-	2017	1		Y	-0-			-0-
07	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	1		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1865	-0-	1865	1865	1865	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2175	-0-	2175	4040	2175	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1820	-0-	1820	5860	1820	1		Y	-0-			-0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

05	2542 X	794	-0-	-1748	-0-	794	1		Y	-0-			-0-
06	1920 X	573	-0-	-1347	-0-	573	1		Y	-0-			-0-
07	1767 X	1000	-0-	-767	-0-	1000	1		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1221	-0-	1221	1221	1221	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1959	-0-	1959	3180	1959	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2674	-0-	2674	5854	2674	1		Y	-0-			-0-

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME) 36466 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
BEARCAT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166738 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16610 - 16685

05	6170	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2		N	-0-			-0-
06	2541 R	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		N	-0-			-0-
07	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2		N	-0-			-0-
08	2821	2278	-0-	-543	-0-	2278	2		N	-0-			-0-
09	2730	2235	-0-	-495	-0-	2235	2		N	-0-			-0-
10	2821	1724	-0-	-1097	-0-	1724	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

05	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-			46
06	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			46
*07	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

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
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	540	2	Y	-0-					8
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	22	1	472	2	Y	16					24
							18	9									
07	589	N	437	-0-	-152	-0-	20	1	407	2	Y	9					33
							10	9									
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	537	2	Y	2					35
							2	9									
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	23	1	473	2	Y	1					36
							1	9									
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	2	Y	-0-					36

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	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

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	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

05	3766 X	3766	-0-	-0- B	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
06	2631 X	2631	-0-	-0- B	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
07	3759 X	3759	-0-	-0- B	-0-	3758	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3311 X	3311	-0-	-0- B	-0-	3310	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2599 X	2599	-0-	-0- B	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
*10	3361 X	3361	-0-	-0- B	-0-	3361	2			N	-0-					-0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

05	21029 X	21029	-0-	-0- B	-0-	21027	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	6357 X	6357	-0-	-0- B	-0-	6355	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	16972 X	16972	-0-	-0- B	-0-	16971	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	15570 X	15570	-0-	-0- B	-0-	15567	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	8937 X	8937	-0-	-0- B	-0-	8934	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	10416 X	10416	-0-	-0- B	-0-	10416	2			N	-0-					-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

05	4012	4012	-0-	-0-	-0-	118	1	3894	2	N	-0-					-0-
06	3736	3736	-0-	-0-	-0-	107	1	3629	2	N	-0-					-0-
07	3801	3801	-0-	-0-	-0-	112	1	3689	2	N	-0-					-0-
08	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	117	1	3876	2	N	-0-					-0-
09	1080	3896	-0-	2816	2816	115	1	3781	2	N	-0-					-0-
10	1116	3826	-0-	2710	5526	113	1	3713	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
05	13175 #	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
06	3420 X	2934	-0-	-486	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
07	4402 X	3338	-0-	-1064	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
08	4402 X	3920	-0-	-482	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
09	4260 X	3758	-0-	-502	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
10	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-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

05	13547 X	13226	-0-	-321	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
06	12600 X	11959	-0-	-641	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
07	13020 X	11488	-0-	-1532	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
08	13237 X	12834	-0-	-403	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
09	12810 X	11916	-0-	-894	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
*10	13325 X	13325	-0-	-0-	-0-	13325	2			N	-0-					-0-

CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

05	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
06	2250 X	187	-0-	-2063	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	2325 X	121	-0-	-2204	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	2325 X	356	-0-	-1969	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	2250 X	120	-0-	-2130	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	2325 X	252	-0-	-2073	-0-	252	2			N	-0-					-0-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

05	45477 X	44441	-0-	-1036	-0-	44441	2			N	-0-					-0-
06	44010 X	42287	-0-	-1723	-0-	42286	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	45477 X	44651	-0-	-826	-0-	44651	2			N	-0-					-0-
08	45330 X	45330	-0-	-0-	-0-	45329	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	45121 X	45121	-0-	-0-	-0-	45120	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	44640 X	38380	-0-	-6260	-0-	38380	2			N	-0-					-0-

CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838

05	10385 X	10278	-0-	-107	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
06	10050 X	9898	-0-	-152	-0-	9897	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	10385 X	10176	-0-	-209	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
08	10292 X	10142	-0-	-150	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
09	9960 X	9744	-0-	-216	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
10	10292 X	10015	-0-	-277	-0-	10015	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
05	42886	X	42886	-0-	-0-	-0-	42885	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	44964	X	44964	-0-	-0-	-0-	44963	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	36597	X	36597	-0-	-0-	-0-	36596	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	40538	X	40538	-0-	-0-	-0-	40537	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	36387	X	36387	-0-	-0-	-0-	36386	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	34109	X	34109	-0-	-0-	-0-	34109	2			N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

05	38502	X	34000	-0-	-4502	-0-	33999	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	37260	X	32101	-0-	-5159	-0-	32099	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	37975	X	32664	-0-	-5311	-0-	32663	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	34007	X	33507	-0-	-500	-0-	33505	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	32910	X	32672	-0-	-238	-0-	32670	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	34007	X	33736	-0-	-271	-0-	33736	2			N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. D. CARR "A" WELL #: 6 RRCID -> 250686 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	5486	X	449	-0-	-5037	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	400	-0-	-2780	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	443	-0-	-2843	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	1116	X	83	-0-	-1033	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	930	X	333	-0-	-597	-0-	332	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	434	X	51	-0-	-383	-0-	51	2			N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
06	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
07	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
08	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
09	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
*10	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	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
05	5232	X	530	-0-	-4702	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	6	-0-	-3654	-0-	5	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2852	X	1146	-0-	-1706	-0-	1145	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
*10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	182194	X	48359	-0-	-133835	-0-	48358	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	47144	X	47144	-0-	-0-	-0-	47143	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	47957	X	45628	-0-	-2329	-0-	45627	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	48081	X	47293	-0-	-788	-0-	47292	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	46530	X	42351	-0-	-4179	-0-	42350	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	48081	X	24480	-0-	-23601	-0-	24480	2			N	-0-					-0-

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

05	33842	X	33842	-0-	-0-	-0-	33841	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	28914	X	28914	-0-	-0-	-0-	28913	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	33573	X	28639	-0-	-4934	-0-	28638	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	40805	X	40805	-0-	-0-	-0-	40804	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	36062	X	36062	-0-	-0-	-0-	36060	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	33852	X	21715	-0-	-12137	-0-	21715	2			N	-0-					-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

05	50623	X	45864	-0-	-4759	-0-	45863	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	48750	X	36878	-0-	-11872	-0-	36877	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	47089	X	45489	-0-	-1600	-0-	45488	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	46314	X	40022	-0-	-6292	-0-	40021	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	44820	X	35198	-0-	-9622	-0-	35197	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	45849	X	7162	-0-	-38687	-0-	7162	2			N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

05	22595	X	22595	-0-	-0-	-0-	22594	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	19230	X	18691	-0-	-539	-0-	18690	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	19871	X	12532	-0-	-7339	-0-	12531	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	19871	X	19635	-0-	-236	-0-	19634	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	26937	X	26937	-0-	-0-	-0-	26935	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	23774	X	23774	-0-	-0-	-0-	23774	2			N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

05	55	X	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	485	X	485	-0-	-0-	-0-	473	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	749	X	749	-0-	-0-	-0-	743	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	480	N	125	-0-	-355	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-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
05	75795 X	53900	-0-	-21895	-0-	53899	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	73350 X	63481	-0-	-9869	-0-	63479	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	75795 X	55986	-0-	-19809	-0-	55985	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	56809 X	56809	-0-	-0-	-0-	56807	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	63480 X	52861	-0-	-10619	-0-	52859	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	65596 X	1077	-0-	-64519	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

05	47771 X	42576	-0-	-5195	-0-	42575	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	42900 X	28128	-0-	-14772	-0-	28127	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	43679 X	33177	-0-	-10502	-0-	33176	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	47045 X	47045	-0-	-0-	-0-	47044	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	42534 X	42534	-0-	-0-	-0-	42533	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	42563 X	36900	-0-	-5663	-0-	36899	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

05	45291 X	44712	-0-	-579	-0-	44711	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	43830 X	16647	-0-	-27183	-0-	16646	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	45291 X	42697	-0-	-2594	-0-	42696	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	45167 X	43643	-0-	-1524	-0-	43642	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	43260 X	40312	-0-	-2948	-0-	40311	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	44702 X	40300	-0-	-4402	-0-	40300	2			N	-0-					-0-

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

05	10925 X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
06	15275 X	15275	-0-	-0-	-0-	15275	2			N	-0-					-0-
07	15290 X	15290	-0-	-0-	-0-	15290	2			N	-0-					-0-
08	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7879	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
*10	15205 X	15205	-0-	-0-	-0-	15205	2			N	-0-					-0-

DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
07	403 N	52	-0-	-351	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	1271 N	425	-0-	-846	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	1110 N	52	-0-	-1058	-0-	51	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

05	36004 X	36004	-0-	-0-	-0-	36003	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	34578 X	34578	-0-	-0-	-0-	34577	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	35702 X	35702	-0-	-0-	-0-	35701	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	35961 X	35961	-0-	-0-	-0-	35960	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	34630 X	34630	-0-	-0-	-0-	34628	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	35742 X	35742	-0-	-0-	-0-	35742	2			N	-0-					-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

05	41695 X	38749	-0-	-2946	-0-	38748	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	39510 X	37319	-0-	-2191	-0-	37318	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	39742 X	38386	-0-	-1356	-0-	38385	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	39618 X	37771	-0-	-1847	-0-	37770	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	37740 X	36446	-0-	-1294	-0-	36445	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	38750 X	36942	-0-	-1808	-0-	36941	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
05	91512	X	90849	-0-	-663	-0-	90848	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	89307	X	89307	-0-	-0-	-0-	89305	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	90086	X	88336	-0-	-1750	-0-	88334	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	90861	X	86994	-0-	-3867	-0-	86993	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	89310	X	84765	-0-	-4545	-0-	84764	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	92287	X	87571	-0-	-4716	-0-	87571	2			N	-0-					-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

05	80197	X	62046	-0-	-18151	-0-	62045	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	64890	X	59966	-0-	-4924	-0-	59966	2			N	-0-					-0-
07	66154	X	63917	-0-	-2237	-0-	63916	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	65317	X	54372	-0-	-10945	-0-	54371	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	63210	X	54782	-0-	-8428	-0-	54781	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	63922	X	61743	-0-	-2179	-0-	61743	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

05	23281	X	22505	-0-	-776	-0-	22505	2			N	-0-					-0-
06	20595	X	20595	-0-	-0-	-0-	20594	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	28940	X	28940	-0-	-0-	-0-	28939	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	23467	X	22851	-0-	-616	-0-	22850	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	22710	X	22272	-0-	-438	-0-	22271	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	28954	X	16434	-0-	-12520	-0-	16434	2			N	-0-					-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

05	23436	X	19593	-0-	-3843	-0-	19593	2			N	-0-					-0-
06	22680	X	18656	-0-	-4024	-0-	18655	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	22320	X	18777	-0-	-3543	-0-	18775	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	21607	X	18514	-0-	-3093	-0-	18514	2			N	-0-					-0-
09	19650	X	17207	-0-	-2443	-0-	17205	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	19592	X	18742	-0-	-850	-0-	18742	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

05	465	X	111	-0-	-354	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	450	X	125	-0-	-325	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	465	X	128	-0-	-337	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	372	X	149	-0-	-223	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	360	X	126	-0-	-234	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*10	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	31372 X	29686	-0-	-1686	-0-	29685	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	27240 X	27035	-0-	-205	-0-	27034	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	28148 X	12595	-0-	-15553	-0-	12594	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	29698 X	5758	-0-	-23940	-0-	5757	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	28740 X	19181	-0-	-9559	-0-	19179	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	29698 X	28707	-0-	-991	-0-	28707	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

05	15004 X	653	-0-	-14351	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	14520 X	-0-	-0-	-14520	-0-					N	1	1	8			-0-
07	14099 X	14099	-0-	-0-	-0-	14098	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
09	25576 X	25576	-0-	-0-	-0-	25572	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*10	35180 X	35180	-0-	-0-	-0-	35180	2			N	-0-					-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

05	45725 X	45657	-0-	-68	-0-	45656	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	42704 X	42704	-0-	-0-	-0-	42703	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	45446 X	41057	-0-	-4389	-0-	41057	2			N	-0-					-0-
08	45663 X	39871	-0-	-5792	-0-	39870	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	44190 X	28355	-0-	-15835	-0-	28354	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	45663 X	36325	-0-	-9338	-0-	36325	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

05	69812 X	66764	-0-	-3048	-0-	66763	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	67560 X	65137	-0-	-2423	-0-	65136	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	69347 X	69347	-0-	-0-	-0-	69346	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	68398 X	68398	-0-	-0-	-0-	68397	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	65130 X	64251	-0-	-879	-0-	64249	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	69347 X	55866	-0-	-13481	-0-	55866	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
06	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
07	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
08	7998 X	6	-0-	-7992	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	7740 X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					-0-
10	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

05	837 X	661	-0-	-176	-0-	660	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1230 X	700	-0-	-530	-0-	699	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1271 X	590	-0-	-681	-0-	589	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1271 X	607	-0-	-664	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	1	1	8			-0-
10	713 X	-0-	-0-	-713	-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
05	6696	X	6487	-0-	-209	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5813	-0-	-517	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5915	-0-	-471	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6180	-0-	-299	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5775	-0-	-495	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	4824	-0-	-1655	-0-	4824	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
05	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
06	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	4722	-0-	-2191	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	2046	-0-	-4867	-0-	17	1	2029	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	2717	-0-	-3973	-0-	31	1	2686	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	2005	-0-	-4908	-0-	2005	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 230629 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	210	N	101	-0-	-109	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	372	N	144	-0-	-228	-0-	144	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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					127
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	2	7	9	N	6					133
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					133
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2392	-0-	-57	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2281	-0-	-119	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2356	-0-	-124	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2298	-0-	-89	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2166	-0-	-114	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	2347	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
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1446	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2097	2	2	9	N	2	2	1			-0-
09	660	N	535	-0-	-125	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	955	1	9732	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	4873	-0-	-2177	-0-	960	1	3913	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	6194	-0-	-2362	-0-	992	1	5202	2	N	-0-					-0-
08	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	10277	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	9900	X	4080	-0-	-5820	-0-	960	1	3120	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	5110	-0-	-5120	-0-	5110	2			N	-0-					-0-

FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
06	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	12067	2	3	9	N	3	3	1			-0-
07	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	11822	2	2	9	N	2	2	1			-0-
08	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	11799	2	4	9	N	4	4	1			-0-
09	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	10247	2	4	9	N	4	4	1			-0-
*10	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	12271	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
06	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
07	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6301	-0-	-147	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	6067	-0-	-173	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
*10	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
*10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	4766	-0-	-2944	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	2965	-0-	-5002	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	3081	-0-	-4886	-0-	3080	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	5430	X	3041	-0-	-2389	-0-	3040	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	5611	X	3513	-0-	-2098	-0-	3513	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 227301 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	853	1	3805	2	N	-0-					-0-
06	17790	X	4554	-0-	-13236	-0-	688	1	3866	2	N	-0-					-0-
07	18383	X	6856	-0-	-11527	-0-	849	1	6007	2	N	-0-					-0-
08	15841	X	7113	-0-	-8728	-0-	825	1	6288	2	N	-0-					-0-
09	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	688	1	4547	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	288	-0-	-549	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	360	N	221	-0-	-139	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	341	N	211	-0-	-130	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	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
05	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
06	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10390	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	9796	X	-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-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

05	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	4146	-0-	-6804	-0-	4145	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	11315	X	2233	-0-	-9082	-0-	2232	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	11315	X	2725	-0-	-8590	-0-	2724	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	10950	X	811	-0-	-10139	-0-	810	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	10850	X	1044	-0-	-9806	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	9	X	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	78	X	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1078	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
*10	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

05	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	1082	1	11856	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	8918	-0-	-5452	-0-	452	1	8466	2	N	-0-					-0-
07	15934	X	10374	-0-	-5560	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	10685	-0-	-5249	-0-	10684	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	15420	X	6631	-0-	-8789	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	9229	-0-	-3698	-0-	9229	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

05	47445	X	47445	-0-	-0-	-0-	47445	2			N	-0-					-0-
06	47670	X	44418	-0-	-3252	-0-	44417	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	48763	X	39898	-0-	-8865	-0-	39898	2			N	-0-					-0-
08	48763	X	39300	-0-	-9463	-0-	39299	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	46140	X	45214	-0-	-926	-0-	45212	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*10	47956	X	47956	-0-	-0-	-0-	47956	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
05	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	10920	-0-	-1800	-0-	10919	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	13144	X	7233	-0-	-5911	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	3679	-0-	-7698	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	2317	-0-	-8693	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	75	-0-	-11302	-0-	75	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
06	30120	X	26801	-0-	-3319	-0-	26800	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	31124	X	25934	-0-	-5190	-0-	25933	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	31031	X	22931	-0-	-8100	-0-	22930	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	27060	X	21518	-0-	-5542	-0-	21517	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	27683	X	25497	-0-	-2186	-0-	25497	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

05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

05	16548	X	16548	-0-	-0-	-0-	16548	2			N	-0-					-0-
06	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	14770	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	14023	2			N	-0-					-0-
08	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	12219	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	11476	2			N	-0-					-0-
*10	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	11690	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

05	7657	X	6515	-0-	-1142	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	7089	-0-	-81	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7005	-0-	-404	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	4221	-0-	-3188	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
09	50125	X	50125	-0-	-0-	-0-	50125	2			N	-0-					-0-
*10	51177	X	51177	-0-	-0-	-0-	51177	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
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	895	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	979	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 229942 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744

05	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	853	1	7628	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	8181	-0-	-189	-0-	825	1	7356	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	8251	-0-	-398	-0-	849	1	7402	2	N	-0-					-0-
08	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	853	1	7748	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	6971	-0-	-1249	-0-	688	1	6283	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

05	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	992	1	7237	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3193 X	1180	-0-	-2013	-0-	2	1	1178	2	N	-0-					-0-
06	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3	1	3203	2	N	-0-					-0-
07	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	3	1	4445	2	N	-0-					-0-
08	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	3	1	4298	2	N	-0-					-0-
09	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	3	1	4312	2	N	-0-					-0-
*10	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	3	1	4296	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	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

05	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					42
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					42
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					42
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					42
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					42
*10	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-	5	5			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
05	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	339	1	3555	2	N	-0-					80
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	331	1	3463	2	N	-0-					80
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	346	1	3600	2	N	7					87
							8	9									
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	315	1	3350	2	N	2					89
							2	9									
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	334	1	3529	2	N	-0-					89
*10	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	338	1	3455	2	N	-0-					89

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

05	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
07	T. A.		5	-0-	5	10	5	2			Y	-0-					-0-
08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

05	1773	N	356	-0-	-1417	-0-	28	1	326	2	N	2					51
							2	9									
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	29	1	302	2	N	5					56
							6	9									
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	26	1	320	2	N	12					68
							13	9									
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	34	1	294	2	N	5					73
							6	9									
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	27	1	265	2	N	-0-					73
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	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

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	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
05	682 N	124	-0-	-558	-0-	124	3			N	-0-					84
06	360 N	132	-0-	-228	-0-	132	3			N	-0-					84
07	465 N	112	-0-	-353	-0-	112	3			N	-0-					84
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					84
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					84
*10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					84

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					54
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					54
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					54
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					54
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					54
*10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					54

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

05	930 N	495	-0-	-435	-0-	495	3			N	-0-					54
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					54
07	403 N	119	-0-	-284	-0-	119	3			N	-0-					54
08	496 N	115	-0-	-381	-0-	115	3			N	-0-					54
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					54
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					54

GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					57
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					57
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					57
08	217 N	108	-0-	-109	-0-	108	3			N	-0-					57
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	101	3	1	9	N	1					58
*10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	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

05	341 N	323	-0-	-18	-0-	3	1	320	2	Y	-0-					33
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	3	1	306	2	Y	-0-					33
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	3	1	323	2	Y	-0-					33
08	DLQ G-10	328	-0-	328	328	3	1	325	2	Y	-0-					33
09	DLQ G-10	322	-0-	322	650	3	1	319	2	Y	-0-					33
10	DLQ G-10	338	-0-	338	988	4	1	334	2	Y	-0-					33

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	7	1	806	2	Y	-0-					114
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	8	1	782	2	Y	-0-					114
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	11	1	793	2	Y	-0-					114
08	DLQ G-10	620	-0-	620	620	6	1	614	2	Y	-0-					114
09	DLQ G-10	1351	-0-	1351	1971	14	1	1337	2	Y	-0-					114
10	DLQ G-10	753	-0-	753	2724	8	1	745	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
05	651	N	582	-0-	-69	-0-	5	1	577	2	N	-0-					34
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	7	1	673	2	N	-0-					34
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	8	1	783	2	N	-0-					34
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	8	1	783	2	N	-0-					34
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	8	1	761	2	N	-0-					34
10	651	N	624	-0-	-27	-0-	7	1	617	2	N	-0-					34

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	2	1	200	2	N	-0-					68
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	2	1	193	2	N	-0-					68
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	2	1	186	2	N	-0-					68
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	1	1	188	2	N	-0-					68
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	2	1	188	2	N	-0-					68
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	2	1	192	2	N	-0-					68

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	5	1	546	2	N	-0-					75
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	6	1	546	2	N	-0-					75
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	6	1	562	2	N	-0-					75
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	5	1	566	2	N	-0-					75
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	5	1	551	2	N	-0-					75
*10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	6	1	580	2	N	-0-					75

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	672	-0-	-320	-0-	6	1	666	2	N	-0-					43
06	870	N	634	-0-	-236	-0-	7	1	627	2	N	-0-					43
07	775	N	747	-0-	-28	-0-	8	1	739	2	N	-0-					43
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	9	1	950	2	N	-0-					43
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	8	1	749	2	N	-0-					43
10	744	N	537	-0-	-207	-0-	6	1	531	2	N	-0-					43

CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	7	1	730	2	N	-0-					18
06	810	N	440	-0-	-370	-0-	5	1	435	2	N	-0-					18
07	713	N	445	-0-	-268	-0-	4	1	441	2	N	-0-					18
08	744	N	488	-0-	-256	-0-	4	1	484	2	N	-0-					18
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	5	1	500	2	N	-0-					18
*10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	6	1	527	2	N	-0-					18

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	899	-0-	-62	-0-	9	1	890	2	N	-0-					40
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	9	1	943	2	N	-0-					40
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	10	1	976	2	N	-0-					40
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	10	1	1020	2	N	-0-					40
09	960	N	795	-0-	-165	-0-	8	1	787	2	N	-0-					40
10	992	N	939	-0-	-53	-0-	10	1	929	2	N	-0-					40

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	666	-0-	-78	-0-	6	1	660	2	N	-0-					29
06	690	N	624	-0-	-66	-0-	6	1	618	2	N	-0-					29
07	744	N	651	-0-	-93	-0-	7	1	644	2	N	-0-					29
08	651	N	533	-0-	-118	-0-	5	1	528	2	N	-0-					29
09	630	N	511	-0-	-119	-0-	5	1	506	2	N	-0-					29
10	651	N	540	-0-	-111	-0-	6	1	534	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
05	775	N	611	-0-	-164	-0-	5	1	551	2	N	50					80
							55	9									
06	930	N	572	-0-	-358	-0-	6	1	566	2	N	-0-					80
07	961	N	605	-0-	-356	-0-	6	1	599	2	N	-0-					80
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	6	1	603	2	N	-0-					80
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	6	1	588	2	N	-0-					80
*10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	6	1	618	2	N	-0-					80

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101087 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10073 - 10306

05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					191
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					191
07	899	N	623	-0-	-276	-0-	623	3			N	-0-					191
08	1116	N	989	-0-	-127	-0-	989	3			N	-0-					191
09	900	N	598	-0-	-302	-0-	598	3			N	-0-					191
*10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	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
05	868	N	763	-0-	-105	-0-	763	3			N	-0-					78
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	2			N	-0-					78
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					78
08	775	N	597	-0-	-178	-0-	597	3			N	-0-					78
09	690	N	551	-0-	-139	-0-	551	3			N	-0-					78
10	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			N	-0-					78

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

05	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					27
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					27
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					27
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					27
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					27
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					27

HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	652	-0-	-2448	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2871	-0-	-229	-0-	2871	3			N	-0-					-0-

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	775	N	416	-0-	-359	-0-	416	3			N	-0-					64
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					64
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					64
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					64
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					64
*10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					64

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					114
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					114
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					114
08	403	N	221	-0-	-182	-0-	218	3	3	9	N	3					117
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					117
10	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					117

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2239	3	1	9	N	1					123
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2034	3	4	9	N	4					127
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2262	3	1	9	N	1					128
08	2232	N	2012	-0-	-220	-0-	2010	3	2	9	N	2					130
09	2040	N	1660	-0-	-380	-0-	1658	3	2	9	N	2					132
10	2263	N	2011	-0-	-252	-0-	2011	3			N	-0-					132

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
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					176
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					176
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					176
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					176
09	2070	N	1621	-0-	-449	-0-	1620	3	1	9	N	1					177
10	2139	N	2074	-0-	-65	-0-	2074	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
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2091	3	84	9	N	76	169	1			77
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1841	3	8	9	N	7					84
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1947	3	2	9	N	2					86
08	2170	N	1660	-0-	-510	-0-	1660	3			N	-0-					86
09	1860	N	1388	-0-	-472	-0-	1388	3			N	-0-					86
10	1953	N	1644	-0-	-309	-0-	1644	3			N	-0-					86

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
05	3069	X	2868	-0-	-201	-0-	2866	3	2	9	N	2					111
06	2970	X	2622	-0-	-348	-0-	2619	3	3	9	N	3					114
07	3069	X	2255	-0-	-814	-0-	2255	3			N	-0-					114
08	3038	X	2395	-0-	-643	-0-	2395	3			N	-0-					114
09	2790	X	2326	-0-	-464	-0-	2326	3			N	-0-					114
10	2883	X	2435	-0-	-448	-0-	2435	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
05	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3066	3	1	9	N	1					150
06	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					150
07	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					150
08	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					150
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					150
*10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					150

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
05	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	2130	3	7	9	N	6					54
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1727	3	7	9	N	6					60
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1849	3	6	9	N	5					65
08	2139	N	1777	-0-	-362	-0-	1770	3	7	9	N	6					71
09	1740	N	1519	-0-	-221	-0-	1519	3			N	-0-					71
10	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1805	3	2	9	N	2					73

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
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4302	3	3	9	N	3					134
06	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4153	3	1	9	N	1					135
07	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4138	3	6	9	N	5					140
08	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4904	3	6	9	N	5					145
09	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4423	3	1	9	N	1					146
*10	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4811	3	4	9	N	4					150

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
05	8377	X	4091	-0-	-4286	-0-	4091	3			N	-0-					141
06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	3957	3	189	9	N	172	180	1			133
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3983	3	7	9	N	6					139
08	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4053	3	17	9	N	15					154
09	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3528	3	26	9	N	24					178
*10	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3924	3	2	9	N	2					180

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
05	2232	N	1322	-0-	-910	-0-	1311	3	11	9	N	10					97
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1154	3	128	9	N	116					213
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1912	3	10	9	N	9					222
08	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2416	3	17	9	N	15					237
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2056	3	9	9	N	8					245
*10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2515	3	1	9	N	1					246

SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322

05	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3022	3	22	9	N	20					200
06	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2814	3	17	9	N	15					215
07	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2937	3	7	9	N	6	176	1			45
08	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2735	3	8	9	N	7					52
09	2640	N	2557	-0-	-83	-0-	2549	3	8	9	N	7					59
10	2728	N	2530	-0-	-198	-0-	2529	3	1	9	N	1					60

GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					81
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					81
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					81
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					81
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					81
*10	769	N	769	-0-	-0-	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			Y	-0-					130
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			Y	-0-					130
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					130
08	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			Y	-0-					130
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					130
10	713	N	553	-0-	-160	-0-	553	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1641 X	581	-0-	-1060	-0-	581	2			Y	-0-					52
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					52
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					52
08	589 X	392	-0-	-197	-0-	392	2			Y	-0-					52
09	600 X	479	-0-	-121	-0-	479	2			Y	-0-					52
10	620 X	465	-0-	-155	-0-	465	2			Y	-0-					52

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

05	558 N	265	-0-	-293	-0-	265	2			Y	-0-					114
06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1925	2	7	9	Y	6					120
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1158	2	4	9	Y	4					124
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1043	2	9	9	Y	8					132
09	1710 N	957	-0-	-753	-0-	957	2			Y	-0-					132
10	1147 N	701	-0-	-446	-0-	701	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

05	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			Y	-0-					27
06	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					27
07	2883 X	2769	-0-	-114	-0-	2769	2			Y	-0-					27
08	3162 X	2762	-0-	-400	-0-	2762	2			Y	-0-					27
09	3060 X	2784	-0-	-276	-0-	2784	2			Y	-0-					27
10	3162 X	2876	-0-	-286	-0-	2876	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

05	2480 X	2223	-0-	-257	-0-	2223	2			Y	-0-					27
06	2400 X	2031	-0-	-369	-0-	2031	2			Y	-0-					27
07	2418 X	2129	-0-	-289	-0-	2129	2			Y	-0-					27
08	2232 X	1821	-0-	-411	-0-	1821	2			Y	-0-					27
09	2160 X	1716	-0-	-444	-0-	1716	2			Y	-0-					27
10	2232 X	2091	-0-	-141	-0-	2091	2			Y	-0-					27

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					55
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	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

05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					72
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					72
07	620 N	512	-0-	-108	-0-	512	2			Y	-0-					72
08	775 X	683	-0-	-92	-0-	683	2			Y	-0-					72
09	870 X	257	-0-	-613	-0-	257	2			Y	-0-					72
10	899 X	757	-0-	-142	-0-	757	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
05	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			Y	-0-					137
06	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4864	2	10	9	Y	9					146
07	4929 X	4886	-0-	-43	-0-	4880	2	6	9	Y	5					151
08	5022 X	4963	-0-	-59	-0-	4963	2			Y	-0-					151
09	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			Y	-0-					151
10	5022 X	3997	-0-	-1025	-0-	3997	2			Y	-0-					151

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

05	2914 X	2823	-0-	-91	-0-	2821	2	2	9	Y	2					42
06	2820 X	2759	-0-	-61	-0-	2759	2			Y	-0-					42
07	2914 X	2700	-0-	-214	-0-	2700	2			Y	-0-					42
08	2821 X	2688	-0-	-133	-0-	2688	2			Y	-0-					42
09	2760 X	2564	-0-	-196	-0-	2564	2			Y	-0-					42
10	2852 X	2646	-0-	-206	-0-	2646	2			Y	-0-					42

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					37
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					37
07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					37
08	1922 X	1763	-0-	-159	-0-	1763	2			Y	-0-					37
09	1860 X	1591	-0-	-269	-0-	1591	2			Y	-0-					37
10	1922 X	1725	-0-	-197	-0-	1725	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

05	4030 X	439	-0-	-3591	-0-	439	2			Y	-0-					65
06	3900 X	898	-0-	-3002	-0-	810	2	88	9	Y	80	118	1			27
07	4030 X	540	-0-	-3490	-0-	537	2	3	9	Y	3					30
08	651 X	527	-0-	-124	-0-	521	2	6	9	Y	5					35
09	900 X	450	-0-	-450	-0-	448	2	2	9	Y	2					37
10	930 X	414	-0-	-516	-0-	414	2			Y	-0-					37

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

05	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4059	2	8	9	Y	7					140
06	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3846	2	8	9	Y	7					147
07	3844 X	3697	-0-	-147	-0-	3696	2	1	9	Y	1					148
08	4061 X	3878	-0-	-183	-0-	3868	2	10	9	Y	9					157
09	3930 X	3712	-0-	-218	-0-	3706	2	6	9	Y	5					162
10	4061 X	3574	-0-	-487	-0-	3573	2	1	9	Y	1					163

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

05	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3785	2	6	9	Y	5					47
06	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3676	2	3	9	Y	3					50
07	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			Y	-0-					50
08	3782 X	3544	-0-	-238	-0-	3533	2	11	9	Y	10					60
09	3690 X	3166	-0-	-524	-0-	3162	2	4	9	Y	4					64
10	3813 X	3079	-0-	-734	-0-	3076	2	3	9	Y	3					67

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2356 N	2252	-0-	-104	-0-	2252	2			Y	-0-					30
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					30
07	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-					30
08	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					30
09	2400 X	2018	-0-	-382	-0-	2018	2			Y	-0-					30
10	2480 X	2198	-0-	-282	-0-	2198	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4343	2	8	9	Y	7					82
06	3900 X	3623	-0-	-277	-0-	3620	2	3	9	Y	3					85
07	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4196	2	4	9	Y	4					89
08	4340 X	3701	-0-	-639	-0-	3692	2	9	9	Y	8					97
09	4200 X	3451	-0-	-749	-0-	3443	2	8	9	Y	7					104
10	4340 X	3326	-0-	-1014	-0-	3325	2	1	9	Y	1					105

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

05	4867 X	4758	-0-	-109	-0-	4758	2			Y	-0-					68
06	4530 X	4516	-0-	-14	-0-	4516	2			Y	-0-					68
07	4402 X	4280	-0-	-122	-0-	4280	2			Y	-0-					68
08	4743 X	4033	-0-	-710	-0-	4033	2			Y	-0-					68
09	4590 X	3693	-0-	-897	-0-	3693	2			Y	-0-					68
10	4743 X	4705	-0-	-38	-0-	4705	2			Y	-0-					68

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

05	1705 X	1509	-0-	-196	-0-	1509	2			Y	-0-					27
06	1650 X	1449	-0-	-201	-0-	1449	2			Y	-0-					27
07	1705 X	1296	-0-	-409	-0-	1296	2			Y	-0-					27
08	1519 N	1143	-0-	-376	-0-	1143	2			Y	-0-					27
09	1440 N	705	-0-	-735	-0-	705	2			Y	-0-					27
10	1302 N	1045	-0-	-257	-0-	1045	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

05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					10
06	660 N	550	-0-	-110	-0-	550	2			Y	-0-					10
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					10
08	992 X	537	-0-	-455	-0-	537	2			Y	-0-					10
09	960 X	647	-0-	-313	-0-	647	2			Y	-0-					10
10	992 X	672	-0-	-320	-0-	672	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
05	1643 X	1474	-0-	-169	-0-	1474	2			Y	-0-					90
06	1590 X	1520	-0-	-70	-0-	1520	2			Y	-0-					90
07	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					90
08	1519 X	1295	-0-	-224	-0-	1295	2			Y	-0-					90
09	1530 X	1470	-0-	-60	-0-	1470	2			Y	-0-					90
10	1705 X	1220	-0-	-485	-0-	1220	2			Y	-0-					90

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550 X	1540	-0-	-10	-0-	1540	2			Y	-0-					102
06	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1476	2	163	9	Y	148	164	1			86
07	1798 X	1479	-0-	-319	-0-	1479	2			Y	-0-					86
08	1798 X	1471	-0-	-327	-0-	1471	2			Y	-0-					86
09	1740 X	1380	-0-	-360	-0-	1380	2			Y	-0-					86
10	1705 X	1320	-0-	-385	-0-	1320	2			Y	-0-					86

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4054	2	6	9	Y	5					82
06	3660 X	3605	-0-	-55	-0-	3597	2	8	9	Y	7					89
07	3782 X	3541	-0-	-241	-0-	3535	2	6	9	Y	5					94
08	4061 X	3601	-0-	-460	-0-	3598	2	3	9	Y	3					97
09	3930 X	3445	-0-	-485	-0-	3445	2			Y	-0-					97
10	4061 X	3658	-0-	-403	-0-	3658	2			Y	-0-					97

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	74	-0-	74	142	74	2			Y	-0-					95
06	733 X	591	-0-	-142	-0-	591	2			Y	-0-					95
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					95
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					95
09	600 N	111	-0-	-489	-0-	111	2			Y	-0-					95
10	775 N	63	-0-	-712	-0-	63	2			Y	-0-					95

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	58	1			28
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	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
05	1364 N	1182	-0-	-182	-0-	1182	2			Y	-0-					57
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					57
07	1240 N	1156	-0-	-84	-0-	1156	2			Y	-0-					57
08	1240 X	1080	-0-	-160	-0-	1080	2			Y	-0-					57
09	1200 X	1030	-0-	-170	-0-	1030	2			Y	-0-					57
10	1178 X	1064	-0-	-114	-0-	1064	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.	46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					25
06	T. A.	5630	-0-	5630	5676	5594	2	36	9	Y	33					58
07	T. A.	1523	-0-	1523	7199	1512	2	11	9	Y	10					68
08	8264 X	1065	-0-	-7199	-0-	1046	2	19	9	Y	17					85
09	5640 X	552	-0-	-5088	-0-	552	2			Y	-0-					85
10	5828 X	278	-0-	-5550	-0-	278	2			Y	-0-					85

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	114	-0-	114	114	114	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	84	-0-	84	198	84	2			Y	-0-					-0-
09	198 X	-0-	-0-	-198	-0-					Y	-0-					-0-
10	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

05	7781 X	7051	-0-	-730	-0-	7038	2	13	9	Y	12					37
06	7230 X	6378	-0-	-852	-0-	6361	2	17	9	Y	15					52
07	7161 X	6058	-0-	-1103	-0-	6044	2	14	9	Y	13					65
08	7037 X	6172	-0-	-865	-0-	6166	2	6	9	Y	5					70
09	6810 X	6224	-0-	-586	-0-	6218	2	6	9	Y	5					75
10	7037 X	6624	-0-	-413	-0-	6624	2			Y	-0-					75

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					35
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2102	2	157	9	Y	143	151	1			27
07	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					27
08	2356 X	1856	-0-	-500	-0-	1856	2			Y	-0-					27
09	2280 X	1595	-0-	-685	-0-	1595	2			Y	-0-					27
10	2325 X	1850	-0-	-475	-0-	1850	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
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3320	2	11	9	Y	10					122
06	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2558	2	3	9	Y	3					125
07	3286	X	2548	-0-	-738	-0-	2546	2	2	9	Y	2					127
08	3317	X	2925	-0-	-392	-0-	2922	2	3	9	Y	3					130
09	3210	X	1523	-0-	-1687	-0-	1523	2			Y	-0-					130
*10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	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

05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4167	2	11	9	Y	10					80
06	3960	X	2153	-0-	-1807	-0-	2151	2	2	9	Y	2					82
07	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4291	2	13	9	Y	12					94
08	4185	X	4066	-0-	-119	-0-	4047	2	19	9	Y	17					111
09	4050	X	3630	-0-	-420	-0-	3621	2	9	9	Y	8					119
10	4309	X	3059	-0-	-1250	-0-	3056	2	3	9	Y	3					122

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					34
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					34
07	1612	N	1371	-0-	-241	-0-	1371	2			Y	-0-					34
08	1736	X	1429	-0-	-307	-0-	1429	2			Y	-0-					34
09	1680	X	1372	-0-	-308	-0-	1372	2			Y	-0-					34
*10	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	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

05	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	2041	2			Y	-0-					70
06	1890	N	1761	-0-	-129	-0-	1761	2			Y	-0-					70
07	2263	N	2052	-0-	-211	-0-	2052	2			Y	-0-					70
08	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					70
09	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					70
*10	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	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

05	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			Y	-0-					187
06	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			Y	-0-					187
07	4960	X	4785	-0-	-175	-0-	4785	2			Y	-0-					187
08	5084	X	4876	-0-	-208	-0-	4876	2			Y	-0-					187
09	4920	X	4325	-0-	-595	-0-	4325	2			Y	-0-					187
10	5084	X	4472	-0-	-612	-0-	4472	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

05	620	N	530	-0-	-90	-0-	516	2	14	9	Y	13					30
06	570	N	485	-0-	-85	-0-	441	2	44	9	Y	40	59	1			11
07	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	2			Y	-0-					11
08	527	N	469	-0-	-58	-0-	448	2	21	9	Y	19					30
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	500	2	57	9	Y	52	51	1			31
*10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					31

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	N	2863	-0-	-51	-0-	2863	2			N	-0-					45
06	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2750	2	176	9	N	160	180	1			25
07	2883	N	2675	-0-	-208	-0-	2675	2			N	-0-					25
08	2852	N	2257	-0-	-595	-0-	2257	2			N	-0-					25
09	2820	N	2534	-0-	-286	-0-	2534	2			N	-0-					25
10	2666	N	2579	-0-	-87	-0-	2579	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

05	496	#	379	-0-	-117	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	480	#	384	-0-	-96	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	620	#	490	-0-	-130	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	620	#	531	-0-	-89	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	600	#	458	-0-	-142	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	496	#	464	-0-	-32	-0-	464	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	7750	X	4035	-0-	-3715	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6063	-0-	-1437	-0-	6062	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
08	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
09	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
*10	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

05	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1766	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1715	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1550	X	1284	-0-	-266	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1873	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2092	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

05	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
06	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5593	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
08	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4116	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4225	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	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
05	16399 X	15495	-0-	-904	-0-	15495	2			N	-0-					-0-
06	15870 X	15029	-0-	-841	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
07	16399 X	13821	-0-	-2578	-0-	13820	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	16089 X	15838	-0-	-251	-0-	15838	2			N	-0-					-0-
09	15030 X	13009	-0-	-2021	-0-	13009	2			N	-0-					-0-
10	15531 X	15195	-0-	-336	-0-	15195	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

05	24377 X	24377	-0-	-0-	-0-	24377	2			N	-0-					-0-
06	23968 X	23968	-0-	-0-	-0-	23967	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	21111 X	20749	-0-	-362	-0-	20748	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	22751 X	22751	-0-	-0-	-0-	22750	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	21053 X	21053	-0-	-0-	-0-	21051	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	21111 X	18101	-0-	-3010	-0-	18101	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

05	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	589 N	455	-0-	-134	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
09	450 N	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					-0-

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

05	11594 X	11085	-0-	-509	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
06	11130 X	10999	-0-	-131	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
07	11346 X	11168	-0-	-178	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
08	11346 X	10957	-0-	-389	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
09	11010 X	10631	-0-	-379	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
10	11377 X	10969	-0-	-408	-0-	10969	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

05	25141 X	12321	-0-	-12820	-0-	12321	2			N	-0-					-0-
06	25530 X	13977	-0-	-11553	-0-	13976	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	26381 X	14139	-0-	-12242	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
08	26381 X	13871	-0-	-12510	-0-	13870	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	13980 X	12491	-0-	-1489	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
*10	17416 X	17416	-0-	-0-	-0-	17416	2			N	-0-					-0-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

05	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
06	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
07	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
08	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
09	2850 X	2697	-0-	-153	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
10	2945 X	2654	-0-	-291	-0-	2654	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
05	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2		N	-0-			-0-
06	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2		N	-0-			-0-
07	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2		N	-0-			-0-
08	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2		N	-0-			-0-
09	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2		N	-0-			-0-
*10	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2		N	-0-			-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

05	3379 X	2086	-0-	-1293	-0-	2086	2		N	-0-			-0-
06	3060 X	2852	-0-	-208	-0-	2852	2		N	-0-			-0-
07	2852 X	1233	-0-	-1619	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
08	2697 X	1636	-0-	-1061	-0-	1636	2		N	-0-			-0-
09	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2		N	-0-			-0-
*10	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		N	-0-			-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

05	341 X	288	-0-	-53	-0-	288	2		N	-0-			-0-
06	210 X	57	-0-	-153	-0-	57	2		N	-0-			-0-
07	217 X	162	-0-	-55	-0-	162	2		N	-0-			-0-
08	279 X	117	-0-	-162	-0-	117	2		N	-0-			-0-
09	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
10	279 X	14	-0-	-265	-0-	14	2		N	-0-			-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	2449 X	2308	-0-	-141	-0-	2308	2		N	-0-			-0-
06	2370 X	2173	-0-	-197	-0-	2173	2		N	-0-			-0-
07	2449 X	2234	-0-	-215	-0-	2234	2		N	-0-			-0-
08	2418 X	1972	-0-	-446	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
09	2340 X	1828	-0-	-512	-0-	1828	2		N	-0-			-0-
10	2294 X	1448	-0-	-846	-0-	1448	2		N	-0-			-0-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
05	8649	X	7199	-0-	-1450	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7398	-0-	-972	-0-	7397	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	4880	-0-	-2994	-0-	4879	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7500	X	4317	-0-	-3183	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7659	-0-	-773	-0-	7659	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
10	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

05	24091	X	24091	-0-	-0-	-0-	24091	2			N	-0-					-0-
06	20672	X	20672	-0-	-0-	-0-	20671	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	23392	X	23392	-0-	-0-	-0-	23391	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	23153	X	23153	-0-	-0-	-0-	23152	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	19847	X	19847	-0-	-0-	-0-	19845	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	18426	X	18426	-0-	-0-	-0-	18426	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

05	44334	X	44334	-0-	-0-	-0-	44333	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	43918	X	43918	-0-	-0-	-0-	43916	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	45893	X	45893	-0-	-0-	-0-	45892	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	44813	X	44813	-0-	-0-	-0-	44812	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	42459	X	42459	-0-	-0-	-0-	42457	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	42887	X	42887	-0-	-0-	-0-	42886	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

05	33111	X	33111	-0-	-0-	-0-	33110	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	21828	X	21828	-0-	-0-	-0-	21827	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	30026	X	30026	-0-	-0-	-0-	30025	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	25840	X	25840	-0-	-0-	-0-	25839	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	21739	X	21739	-0-	-0-	-0-	21738	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	24704	X	24704	-0-	-0-	-0-	24704	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
05	837	N	446	-0-	-391	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
07	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3832	-0-	-43	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3711	-0-	-39	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2587	-0-	-1288	-0-	2587	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	10664 X	10117	-0-	-547	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
06	10320 X	9134	-0-	-1186	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
07	11594 X	2763	-0-	-8831	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
08	11594 X	285	-0-	-11309	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	11220 X	258	-0-	-10962	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	10106 X	41	-0-	-10065	-0-	41	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

05	4526 X	474	-0-	-4052	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	3690 X	467	-0-	-3223	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	2666 X	563	-0-	-2103	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	2170 X	554	-0-	-1616	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	660 X	559	-0-	-101	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	558 X	155	-0-	-403	-0-	155	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

05	3875 X	114	-0-	-3761	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	3750 X	157	-0-	-3593	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	248 X	104	-0-	-144	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	155 X	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	150 X	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	155 X	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

05	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
06	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
07	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
08	9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
09	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
*10	10045 X	10045	-0-	-0-	-0-	10045	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

05	29326 X	28384	-0-	-942	-0-	28384	2			N	-0-					-0-
06	28380 X	27478	-0-	-902	-0-	27478	2			N	-0-					-0-
07	29574 X	28131	-0-	-1443	-0-	28130	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	29574 X	24045	-0-	-5529	-0-	24043	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	28620 X	23897	-0-	-4723	-0-	23896	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	28396 X	25457	-0-	-2939	-0-	25457	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

05	11315 X	11148	-0-	-167	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
06	10950 X	10747	-0-	-203	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
07	11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
08	11160 X	10763	-0-	-397	-0-	10762	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	10800 X	9198	-0-	-1602	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
10	11222 X	8759	-0-	-2463	-0-	8759	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	150 N	21	-0-	-129	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	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
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

05	11935	X	10760	-0-	-1175	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	11016	-0-	-2994	-0-	11015	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	14477	X	10200	-0-	-4277	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	11306	-0-	-3171	-0-	11305	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	11460	X	7372	-0-	-4088	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	8529	-0-	-2848	-0-	8529	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

05	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12896	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	12834	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	8835	X	8630	-0-	-205	-0-	8629	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8835	X	5541	-0-	-3294	-0-	5540	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	8550	X	8376	-0-	-174	-0-	8374	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	8835	X	5621	-0-	-3214	-0-	5621	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

05	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1937	-0-	-73	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1951	-0-	-64	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1876	-0-	-74	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

05	26722	X	26026	-0-	-696	-0-	26026	2			N	-0-					-0-
06	24377	X	24377	-0-	-0-	-0-	24376	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	27807	X	25539	-0-	-2268	-0-	25538	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	27807	X	22481	-0-	-5326	-0-	22480	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	26910	X	19856	-0-	-7054	-0-	19855	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	31067	X	31067	-0-	-0-	-0-	31067	2			N	-0-					-0-

HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

05	19437	X	19309	-0-	-128	-0-	19309	2			N	-0-					-0-
06	18930	X	18706	-0-	-224	-0-	18705	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	19561	X	19414	-0-	-147	-0-	19414	2			N	-0-					-0-
08	19561	X	19069	-0-	-492	-0-	19068	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	18840	X	18395	-0-	-445	-0-	18394	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	19406	X	18735	-0-	-671	-0-	18735	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

05	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
07	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
08	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
09	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
*10	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	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
05	36363 X	33264	-0-	-3099	-0-	33264	2			N	-0-					-0-
06	34830 X	31097	-0-	-3733	-0-	31096	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	35123 X	30330	-0-	-4793	-0-	30329	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	35092 X	32828	-0-	-2264	-0-	32827	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	32190 X	28793	-0-	-3397	-0-	28792	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	33263 X	30117	-0-	-3146	-0-	30117	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

05	15004 X	3610	-0-	-11394	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
06	13519 X	13519	-0-	-0-	-0-	13518	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	14190 X	14190	-0-	-0-	-0-	14190	2			N	-0-					-0-
08	13305 X	13305	-0-	-0-	-0-	13304	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	13530 X	9807	-0-	-3723	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
10	14198 X	13872	-0-	-326	-0-	13872	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 247467 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399

05	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
06	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4465	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
08	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
09	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
*10	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

05	186 X	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	186 X	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	210 X	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	217 X	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

05	30132 X	28816	-0-	-1316	-0-	28816	2			N	-0-					-0-
06	28410 X	26735	-0-	-1675	-0-	26734	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	29357 X	26636	-0-	-2721	-0-	26635	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	28830 X	27309	-0-	-1521	-0-	27308	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	27900 X	26666	-0-	-1234	-0-	26665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	28830 X	27143	-0-	-1687	-0-	27143	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

05	14291 X	13188	-0-	-1103	-0-	13187	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	12828 X	12828	-0-	-0-	-0-	12827	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12679 X	10915	-0-	-1764	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
08	13175 X	8289	-0-	-4886	-0-	8288	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	12840 X	8700	-0-	-4140	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
10	13268 X	8521	-0-	-4747	-0-	8521	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3782	X	1329	-0-	-2453	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	1000	-0-	-2660	-0-	999	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3007	X	1387	-0-	-1620	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
08	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1966	-0-	-134	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
*10	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

05	35526	X	30280	-0-	-5246	-0-	30279	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	34380	X	28758	-0-	-5622	-0-	28757	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	31248	X	27187	-0-	-4061	-0-	27186	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	31248	X	31177	-0-	-71	-0-	31176	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	29790	X	29050	-0-	-740	-0-	29048	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	30287	X	24967	-0-	-5320	-0-	24967	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

05	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
06	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
07	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
08	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4517	-0-	-1693	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	41	-0-	-6376	-0-	41	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4780	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
07	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
08	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4759	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
*10	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

05	28856	X	28856	-0-	-0-	-0-	28856	2			N	-0-					-0-
06	27314	X	27314	-0-	-0-	-0-	27313	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	25704	X	25704	-0-	-0-	-0-	25703	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	26102	X	25430	-0-	-672	-0-	25429	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	25985	X	25985	-0-	-0-	-0-	25984	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	26102	X	24998	-0-	-1104	-0-	24998	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

05	16368	X	12841	-0-	-3527	-0-	12841	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	12664	-0-	-2426	-0-	12663	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	14663	X	7292	-0-	-7371	-0-	7291	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	12834	X	8306	-0-	-4528	-0-	8305	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	12660	X	1919	-0-	-10741	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	278	-0-	-12804	-0-	278	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
05	16244	X	12481	-0-	-3763	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	13871	-0-	-1849	-0-	13870	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	17135	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	15093	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	13860	X	6062	-0-	-7798	-0-	6061	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	17143	X	9881	-0-	-7262	-0-	9881	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

05	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
06	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	11560	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6257	-0-	-1803	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
08	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	10946	-0-	-604	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	11323	-0-	-612	-0-	11323	2			N	-0-					-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	18031	X	18031	-0-	-0-	-0-	18031	2			N	-0-					-0-
06	15901	X	15901	-0-	-0-	-0-	15901	2			N	-0-					-0-
07	19887	X	19887	-0-	-0-	-0-	19887	2			N	-0-					-0-
08	20241	X	20241	-0-	-0-	-0-	20240	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	16185	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	21239	X	21239	-0-	-0-	-0-	21239	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

05	7781	X	5021	-0-	-2760	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
06	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7038	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7818	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7254	X	6621	-0-	-633	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6449	-0-	-601	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
*10	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	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
05	65317	X	52674	-0-	-12643	-0-	52673	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	67835	X	67835	-0-	-0-	-0-	67834	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	66320	X	66320	-0-	-0-	-0-	66319	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	64728	X	59276	-0-	-5452	-0-	59275	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	67830	X	50579	-0-	-17251	-0-	50577	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	70091	X	65127	-0-	-4964	-0-	65127	2			N	-0-					-0-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

05	10385	X	92	-0-	-10293	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	-0-	-0-	-10050	-0-					N	-0-					-0-
07	10385	X	164	-0-	-10221	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	81	-0-	-3112	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					-0-

KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

05	42904	X	42799	-0-	-105	-0-	42798	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	40735	X	40735	-0-	-0-	-0-	40734	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	42609	X	42609	-0-	-0-	-0-	42609	2			N	-0-					-0-
08	45387	X	45387	-0-	-0-	-0-	45387	2			N	-0-					-0-
09	41430	X	38800	-0-	-2630	-0-	38799	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	42811	X	34002	-0-	-8809	-0-	34002	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

05	3968	X	3855	-0-	-113	-0-	3854	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3840	X	3616	-0-	-224	-0-	3615	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3980	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3906	X	3649	-0-	-257	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3066	-0-	-714	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3219	-0-	-749	-0-	3219	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

05	3317	X	2223	-0-	-1094	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	998	-0-	-1492	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2512	-0-	-123	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2501	-0-	-134	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2382	-0-	-168	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
*10	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

05	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5758	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5608	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5889	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5644	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5778	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-

COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

05	52963 X	52963	-0-	-0-	-0-	52962	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	37920 X	25819	-0-	-12101	-0-	25818	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	40969 X	40969	-0-	-0-	-0-	40968	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	52948 X	27482	-0-	-25466	-0-	27481	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	51240 X	43530	-0-	-7710	-0-	43528	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	52948 X	44183	-0-	-8765	-0-	44183	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	31806 X	28939	-0-	-2867	-0-	28939	2			N	-0-					-0-
06	30570 X	26998	-0-	-3572	-0-	26998	2			N	-0-					-0-
07	30039 X	28246	-0-	-1793	-0-	28246	2			N	-0-					-0-
08	30039 X	28961	-0-	-1078	-0-	28961	2			N	-0-					-0-
09	29070 X	26781	-0-	-2289	-0-	26780	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	28954 X	25198	-0-	-3756	-0-	25198	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

05	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	8157	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	6795	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6355 X	6231	-0-	-124	-0-	6230	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6952	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	7118	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

05	7192 X	6805	-0-	-387	-0-	6805	3		N	-0-			-0-
06	6960 X	6568	-0-	-392	-0-	6568	3		N	-0-			-0-
07	7378 X	6748	-0-	-630	-0-	6748	3		N	-0-			-0-
08	7378 X	6725	-0-	-653	-0-	6725	3		N	-0-			-0-
09	7140 X	6301	-0-	-839	-0-	6301	3		N	-0-			-0-
10	6820 X	6542	-0-	-278	-0-	6542	3		N	-0-			-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

05	7905 X	6917	-0-	-988	-0-	6917	3		N	-0-			-0-
06	7650 X	6905	-0-	-745	-0-	6905	3		N	-0-			-0-
07	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	3		N	-0-			-0-
08	11667 X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	3		N	-0-			-0-
09	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	3		N	-0-			-0-
*10	11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	11698	3		N	-0-			-0-

NBL PERMIAN LLC 601345
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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
05	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	1			N	-0-					135
06	180 #	155	-0-	-25	-0-	155	1			N	-0-					135
07	186 #	153	-0-	-33	-0-	153	1			N	-0-					135
08	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	1			N	-0-					135
09	150 #	62	-0-	-88	-0-	62	1			N	-0-					135
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					135

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
CARTER BLOXOM UNIT WELL #: RRCID -> 145279 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10361 - 10384

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

05	4309 X	3981	-0-	-328	-0-	117	1	3787	2	N	70					112
						77	9									
06	3960 X	2812	-0-	-1148	-0-	83	1	2678	2	N	46					158
						51	9									
07	4309 X	603	-0-	-3706	-0-	18	1	585	2	N	-0-					158
08	4309 X	3731	-0-	-578	-0-	110	1	3553	2	N	62					220
						68	9									
09	4170 X	3990	-0-	-180	-0-	119	1	3825	2	N	42					262
						46	9									
10	3968 X	3863	-0-	-105	-0-	115	1	3717	2	N	28	188	1			102
						31	9									

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					20
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					20
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					20

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					63
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	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
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	18	1	575	2	N	5	117	1			6
							6	9									
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	34	1	1089	2	N	14					20
							15	9									
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	35	1	1137	2	N	2					22
							2	9									
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	31	1	1013	2	N	19					41
							21	9									
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	30	1	976	2	N	20					61
							22	9									
*10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	34	1	1105	2	N	15					76
							17	9									

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

05	11439	X	11374	-0-	-65	-0-	338	1	10889	2	N	134	241	1			185
							147	9									
06	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	351	1	11329	2	N	174	184	1			175
							191	9									
07	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	341	1	11015	2	N	158					333
							174	9									
08	11439	X	11338	-0-	-101	-0-	338	1	10901	2	N	90	176	1			247
							99	9									
09	11070	X	10888	-0-	-182	-0-	324	1	10446	2	N	107	177	1			177
							118	9									
10	11439	X	10212	-0-	-1227	-0-	302	1	9741	2	N	154	184	1			147
							169	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

05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					3
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					3
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					3
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					3
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					3
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					3

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 262316 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121

05	DLQ G-10		725	-0-	725	3126	710	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
06	3000	N	750	-0-	-2250	876	733	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
07	1693	N	817	-0-	-876	-0-	799	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	758	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

05	DLQ G-10		14	-0-	14	116	6	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	135	N	19	-0-	-116	-0-	11	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	15	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	13	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAREING WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044

05	DLQ G-10		1034	-0-	1034	4201	1000	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	3000	N	916	-0-	-2084	2117	885	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	3086	N	969	-0-	-2117	-0-	937	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	930	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-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

05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	2	2	1181	3	N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	3	2	1156	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	990	-0-	-312	-0-	1	2	989	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302 #	1276	-0-	-26	-0-	1275	3	1	9	N	1					1
06	1335 R	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					1
07	1302 #	1289	-0-	-13	-0-	1289	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1271 #	1165	-0-	-106	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
09	1350 #	1125	-0-	-225	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
10	1395 #	1238	-0-	-157	-0-	1238	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174387 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581 X	663	-0-	-918	-0-	32	1	631	2	N	-0-					119
06	1500 X	658	-0-	-842	-0-	33	1	625	2	N	-0-					119
07	1550 X	804	-0-	-746	-0-	30	1	774	2	N	-0-					119
08	1302 X	1049	-0-	-253	-0-	52	1	997	2	N	-0-					119
09	1260 X	830	-0-	-430	-0-	42	1	788	2	N	-0-					119
*10	899 X	899	-0-	-0-	-0-	45	1	854	2	N	-0-					119

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

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

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	543	2	N	-0-					22
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	N	-0-					22
07	713 N	434	-0-	-279	-0-	16	1	418	2	N	-0-					22
08	558 N	515	-0-	-43	-0-	26	1	489	2	N	-0-					22
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	476	2	N	-0-					22
*10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	511	2	N	-0-					22

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	134	1	2664	2	N	86	180	1			217
							95	9									
06	3000	N	3246	-0-	246	246	158	1	3004	2	N	76	183	1			110
							84	9									
07	2759	N	2040	-0-	-719	-0-	74	1	1903	2	N	57					167
							63	9									
08	3100	N	3997	-0-	897	897	195	1	3701	2	N	92	187	1			72
							101	9									
09	4606	X	3709	-0-	-897	-0-	181	1	3449	2	N	72					144
							79	9									
*10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	173	1	3282	2	N	70					214
							77	9									

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	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

05	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

05	1736	N	1453	-0-	-283	-0-	1453	3			N	-0-					45
06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					45
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2049	3	1	9	N	1					46
08	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2868	3	4	9	N	4					50
09	1680	N	1533	-0-	-147	-0-	1530	3	3	9	N	3					53
10	1736	N	1323	-0-	-413	-0-	1316	3	7	9	N	6					59

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09	570	N	434	-0-	-136	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	620	N	170	-0-	-450	-0-	117	3	53	9	N	48	41	1			7

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1829 X	1339	-0-	-490	-0-	82	1	1257	2	N	-0-					-0-
06	1770 X	1599	-0-	-171	-0-	105	1	1494	2	N	-0-					-0-
07	2015 X	1632	-0-	-383	-0-	105	1	1527	2	N	-0-					-0-
08	2015 X	1359	-0-	-656	-0-	90	1	1269	2	N	-0-					-0-
09	1950 X	1237	-0-	-713	-0-	79	1	1158	2	N	-0-					-0-
*10	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	109	1	1586	2	N	-0-					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			29
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			29
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			29
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			29
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			29
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	72	1	1107 2	N	-0-		-0-
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	73	1	1044 2	N	-0-		-0-
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	74	1	1071 2	N	-0-		-0-
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	78	1	1097 2	N	-0-		-0-
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	72	1	1061 2	N	-0-		-0-
*10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	77	1	1121 2	N	-0-		-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	151	1	2320	2	N	-0-					42
06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	153	1	2171	2	N	172	187	1			27
							189	9									
07	2480	X	1758	-0-	-722	-0-	113	1	1645	2	N	-0-					27
08	2480	X	1493	-0-	-987	-0-	99	1	1394	2	N	-0-					27
09	2520	X	1494	-0-	-1026	-0-	95	1	1399	2	N	-0-					27
10	2604	X	1029	-0-	-1575	-0-	66	1	963	2	N	-0-					27

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	862 X	862	-0-	-0-	-0-	53	1	809	2	N	-0-					60
06	810 X	809	-0-	-1	-0-	53	1	756	2	N	-0-					60
07	837 X	815	-0-	-22	-0-	53	1	762	2	N	-0-					60
08	868 X	858	-0-	-10	-0-	57	1	801	2	N	-0-					60
09	840 X	759	-0-	-81	-0-	48	1	711	2	N	-0-					60
10	868 X	802	-0-	-66	-0-	52	1	750	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218060 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 10958

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

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814

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

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218859 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019

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

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 219218 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 10770

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

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219221 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11038

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

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219817 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 10853

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	108	-0-	108	108	7 1	101 2	N	-0-			22
06	232 X	124	-0-	-108	-0-	8 1	116 2	N	-0-			22
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8 1	118 2	N	-0-			22
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			22
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9 1	130 2	N	-0-			22
10	124 N	-0-	-0-	-124	-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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-			32
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-			32
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-			32
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			32
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-			32
*10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			32

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-			54
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-			54
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			54
08	403 N	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-			54
09	390 N	325	-0-	-65	-0-	318	3	7	9	N	6			60
*10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	459	3	98	9	N	89	74	1	75

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

05	2170 X	1429	-0-	-741	-0-	1429	3			N	-0-			198
06	1770 X	1491	-0-	-279	-0-	1491	3			N	-0-			198
07	1953 X	1521	-0-	-432	-0-	1521	3			N	-0-			198
08	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-			198
09	1890 X	1697	-0-	-193	-0-	1697	3			N	-0-			198
10	1550 X	537	-0-	-1013	-0-	537	3			N	-0-			198

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
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					116
06	900	N	772	-0-	-128	-0-	772	3			N	-0-					116
07	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	3			N	-0-					116
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1420	3	11	9	N	10					126
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1396	3	2	9	N	2					128
*10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2147	3	66	9	N	60	146	1			42

BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2142	3	28	9	N	25	21	1			4

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

05	1302	X	1157	-0-	-145	-0-	1157	3			N	-0-					27
06	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					27
07	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					27
08	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					27
09	2160	X	2018	-0-	-142	-0-	2018	3			N	-0-					27
10	2232	X	956	-0-	-1276	-0-	903	3	53	9	N	48	41	1			34

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					41
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					41
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					41
08	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	3			N	-0-					41
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					41
10	496	N	190	-0-	-306	-0-	190	3			N	-0-					41

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					59
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					59
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					59
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					59
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					59
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	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
05	14B2 EXT	310	-0-	310	310	19	1	291	2	N	-0-			32
06	407 X	97	-0-	-310	-0-	6	1	91	2	N	-0-			32
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-			32
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			32
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			32
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			32

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628

05	1054 X	486	-0-	-568	-0-	30	1	456	2	N	-0-			10
06	870 X	379	-0-	-491	-0-	25	1	354	2	N	-0-			10
07	713 X	334	-0-	-379	-0-	22	1	312	2	N	-0-			10
08	682 X	305	-0-	-377	-0-	20	1	285	2	N	-0-			10
09	660 X	186	-0-	-474	-0-	12	1	174	2	N	-0-			10
10	496 X	223	-0-	-273	-0-	14	1	209	2	N	-0-			10

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

05	620 X	535	-0-	-85	-0-	33	1	502	2	N	-0-			82
06	570 X	514	-0-	-56	-0-	34	1	480	2	N	-0-			82
07	620 X	474	-0-	-146	-0-	31	1	443	2	N	-0-			82
08	620 X	512	-0-	-108	-0-	34	1	478	2	N	-0-			82
09	600 X	497	-0-	-103	-0-	32	1	465	2	N	-0-			82
10	527 X	487	-0-	-40	-0-	31	1	456	2	N	-0-			82

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

05	1023 X	778	-0-	-245	-0-	48	1	730	2	N	-0-			80
06	960 X	589	-0-	-371	-0-	39	1	550	2	N	-0-			80
07	992 X	818	-0-	-174	-0-	53	1	765	2	N	-0-			80
08	775 X	532	-0-	-243	-0-	35	1	497	2	N	-0-			80
09	750 X	404	-0-	-346	-0-	26	1	378	2	N	-0-			80
10	806 X	104	-0-	-702	-0-	7	1	97	2	N	-0-			80

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

05	4278 X	3998	-0-	-280	-0-	245	1	3753	2	N	-0-			70
06	4140 X	980	-0-	-3160	-0-	64	1	916	2	N	-0-			70
07	4278 X	3054	-0-	-1224	-0-	197	1	2857	2	N	-0-			70
08	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	325	1	4598	2	N	-0-			70
09	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	323	1	4759	2	N	-0-			70
*10	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	313	1	4542	2	N	-0-			70

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

05	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	294	1	4509	2	N	-0-			124
06	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	299	1	4247	2	N	-0-			124
07	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	336	1	4874	2	N	-0-			124
08	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	315	1	4460	2	N	-0-			124
09	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	300	1	4414	2	N	-0-			124
*10	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	309	1	4488	2	N	-0-			124

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712

05	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	467	1	7157	2	N	-0-			40
06	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	471	1	6701	2	N	-0-			40
07	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	460	1	6666	2	N	-0-			40
08	7626 X	6318	-0-	-1308	-0-	417	1	5901	2	N	-0-			40
09	7380 X	6579	-0-	-801	-0-	418	1	6161	2	N	-0-			40
10	7626 X	5852	-0-	-1774	-0-	377	1	5475	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	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

05	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	129	1	1973	2	N	-0-					21
06	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	149	1	2123	2	N	-0-					21
07	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	143	1	2068	2	N	-0-					21
08	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	149	1	2109	2	N	-0-					21
09	2280 X	2019	-0-	-261	-0-	128	1	1891	2	N	-0-					21
10	2356 X	2145	-0-	-211	-0-	138	1	2007	2	N	-0-					21

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	61	1	941	2	N	-0-					156
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	109	1	1547	2	N	-0-					156
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	85	1	1234	2	N	-0-					156
08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	90	1	1273	2	N	-0-					156
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	84	1	1234	2	N	31	162	1			25
						34	9									
10	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	76	1	1106	2	N	-0-					25

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2325 X	1714	-0-	-611	-0-	105	1	1609	2	N	-0-					145
06	2250 X	1716	-0-	-534	-0-	112	1	1589	2	N	14					159
						15	9									
07	1984 X	1743	-0-	-241	-0-	110	1	1596	2	N	34	170	1			23
						37	9									
08	1984 X	1475	-0-	-509	-0-	97	1	1376	2	N	2					25
						2	9									
09	1920 X	1237	-0-	-683	-0-	79	1	1158	2	N	-0-					25
10	1767 X	1177	-0-	-590	-0-	76	1	1101	2	N	-0-					25

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

05	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	215	1	3297	2	N	345	190	1			234
						380	9									
06	3420 X	3119	-0-	-301	-0-	200	1	2850	2	N	63	188	1			109
						69	9									
07	3534 X	3316	-0-	-218	-0-	194	1	2815	2	N	279	180	1			208
						307	9									
08	3534 X	2942	-0-	-592	-0-	183	1	2592	2	N	152	154	1			206
						167	9									
*09	3420 X	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									

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
05	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	220	1	3377	2	N	-0-					88
06	3600	X	2824	-0-	-776	-0-	186	1	2638	2	N	-0-					88
07	3720	X	2943	-0-	-777	-0-	190	1	2753	2	N	-0-					88
08	3596	X	3120	-0-	-476	-0-	206	1	2914	2	N	-0-					88
09	3480	X	3194	-0-	-286	-0-	203	1	2991	2	N	-0-					88
10	3596	X	3438	-0-	-158	-0-	222	1	3216	2	N	-0-					88

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

05	992	X	785	-0-	-207	-0-	48	1	737	2	N	-0-					34
06	930	X	732	-0-	-198	-0-	48	1	684	2	N	-0-					34
07	899	X	733	-0-	-166	-0-	47	1	686	2	N	-0-					34
08	868	X	742	-0-	-126	-0-	49	1	693	2	N	-0-					34
09	840	X	687	-0-	-153	-0-	44	1	643	2	N	-0-					34
10	775	X	695	-0-	-80	-0-	45	1	650	2	N	-0-					34

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2139	X	2030	-0-	-109	-0-	124	1	1906	2	N	-0-					42
06	2070	X	1977	-0-	-93	-0-	130	1	1847	2	N	-0-					42
07	2139	X	1924	-0-	-215	-0-	124	1	1800	2	N	-0-					42
08	2077	X	1610	-0-	-467	-0-	106	1	1504	2	N	-0-					42
09	2010	X	1494	-0-	-516	-0-	93	1	1368	2	N	30					72
							33	9									
10	2046	X	1730	-0-	-316	-0-	112	1	1618	2	N	-0-					72

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	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

05	1240	N	760	-0-	-480	-0-	47	1	713	2	N	-0-			14
06	870	N	614	-0-	-256	-0-	40	1	574	2	N	-0-			14
07	837	N	398	-0-	-439	-0-	26	1	372	2	N	-0-			14
08	775	N	502	-0-	-273	-0-	33	1	469	2	N	-0-			14
09	600	N	572	-0-	-28	-0-	36	1	536	2	N	-0-			14
*10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	53	1	763	2	N	-0-			14

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	194	1	2970	2	N	-0-			77
06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	190	1	2695	2	N	-0-			77
07	3193	X	2903	-0-	-290	-0-	187	1	2716	2	N	-0-			77
08	3193	X	2643	-0-	-550	-0-	175	1	2468	2	N	-0-			77
09	3090	X	2734	-0-	-356	-0-	174	1	2560	2	N	-0-			77
10	3162	X	2631	-0-	-531	-0-	170	1	2461	2	N	-0-			77

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	779	X	779	-0-	-0-	-0-	48	1	731	2	N	-0-			62
06	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	118	1	1680	2	N	-0-			62
07	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	118	1	1714	2	N	-0-			62
08	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	107	1	1512	2	N	2			64
							2	9							
09	1800	X	1629	-0-	-171	-0-	104	1	1525	2	N	-0-			64
10	1860	X	1694	-0-	-166	-0-	109	1	1585	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
05	992 X	852	-0-	-140	-0-	52	1	800	2	N	-0-					60
06	960 X	742	-0-	-218	-0-	49	1	693	2	N	-0-					60
07	992 X	614	-0-	-378	-0-	40	1	574	2	N	-0-					60
08	868 X	735	-0-	-133	-0-	49	1	686	2	N	-0-					60
09	840 X	639	-0-	-201	-0-	41	1	598	2	N	-0-					60
10	837 X	637	-0-	-200	-0-	41	1	596	2	N	-0-					60

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1116 X	1063	-0-	-53	-0-	65	1	998	2	N	-0-					-0-
06	1080 X	994	-0-	-86	-0-	65	1	929	2	N	-0-					-0-
07	1116 X	996	-0-	-120	-0-	64	1	932	2	N	-0-					-0-
08	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	71	1	1002	2	N	-0-					-0-
09	1020 X	1010	-0-	-10	-0-	64	1	946	2	N	-0-					-0-
10	1054 X	789	-0-	-265	-0-	51	1	738	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					27
06	900 X	60	-0-	-840	-0-	4	1	56	2	N	-0-					27
07	279 X	57	-0-	-222	-0-	4	1	53	2	N	-0-					27
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					27
09	391 X	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	2	N	-0-					27
*10	951 X	951	-0-	-0-	-0-	61	1	890	2	N	-0-					27

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

05	3379 X	2824	-0-	-555	-0-	173	1	2651	2	N	-0-					162
06	2910 X	2629	-0-	-281	-0-	173	1	2456	2	N	-0-					162
07	3007 X	2540	-0-	-467	-0-	164	1	2376	2	N	-0-					162
08	2883 X	2616	-0-	-267	-0-	173	1	2443	2	N	-0-					162
09	2790 X	2448	-0-	-342	-0-	156	1	2292	2	N	-0-					162
10	2821 X	2206	-0-	-615	-0-	142	1	2064	2	N	-0-					162

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	837 X	462	-0-	-375	-0-	28	1	434	2	N	-0-					10
06	810 X	470	-0-	-340	-0-	31	1	439	2	N	-0-					10
07	806 X	514	-0-	-292	-0-	33	1	481	2	N	-0-					10
08	465 X	398	-0-	-67	-0-	26	1	372	2	N	-0-					10
09	480 X	311	-0-	-169	-0-	20	1	291	2	N	-0-					10
10	527 X	212	-0-	-315	-0-	14	1	198	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
05	554	X	554	-0-	-0-	-0-	34	1	520	2	N	-0-					47
06	390	X	267	-0-	-123	-0-	18	1	249	2	N	-0-					47
07	651	X	202	-0-	-449	-0-	13	1	189	2	N	-0-					47
08	651	X	130	-0-	-521	-0-	9	1	121	2	N	-0-					47
09	630	X	477	-0-	-153	-0-	30	1	447	2	N	-0-					47
*10	878	X	878	-0-	-0-	-0-	57	1	821	2	N	-0-					47

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

05	2852	X	1943	-0-	-909	-0-	119	1	1824	2	N	-0-					32
06	2550	X	2004	-0-	-546	-0-	132	1	1872	2	N	-0-					32
07	2635	X	2079	-0-	-556	-0-	134	1	1945	2	N	-0-					32
08	2449	X	1952	-0-	-497	-0-	129	1	1823	2	N	-0-					32
09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	201	1	2964	2	N	-0-					32
*10	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	280	1	4068	2	N	-0-					32

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	2047	-0-	2047	2047	135	1	1912	2	N	-0-					50
09	14B2	EXT	609	-0-	609	2656	39	1	570	2	N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2656					N	-0-					50

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

05	3658	X	2721	-0-	-937	-0-	167	1	2554	2	N	-0-					45
06	3300	X	2402	-0-	-898	-0-	158	1	2244	2	N	-0-					45
07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	285	1	4135	2	N	-0-					45
08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	272	1	3846	2	N	-0-					45
09	2880	X	2460	-0-	-420	-0-	156	1	2304	2	N	-0-					45
10	4433	X	3284	-0-	-1149	-0-	212	1	3072	2	N	-0-					45

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	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

05	2604	X	2257	-0-	-347	-0-	138	1	2119	2	N	-0-					97
06	2520	X	1445	-0-	-1075	-0-	95	1	1350	2	N	-0-					97
07	2604	X	1376	-0-	-1228	-0-	89	1	1287	2	N	-0-					97
08	2542	X	981	-0-	-1561	-0-	65	1	916	2	N	-0-					97
09	2460	X	979	-0-	-1481	-0-	62	1	917	2	N	-0-					97
10	2263	X	870	-0-	-1393	-0-	56	1	814	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
05	3038	X	2483	-0-	-555	-0-	150	1	2299	2	N	31	182	1			23
							34	9									
06	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	188	1	2667	2	N	-0-					23
07	3038	X	2495	-0-	-543	-0-	161	1	2334	2	N	-0-					23
08	2728	X	1589	-0-	-1139	-0-	105	1	1484	2	N	-0-					23
09	2850	X	2703	-0-	-147	-0-	169	1	2490	2	N	40					63
							44	9									
10	2945	X	2452	-0-	-493	-0-	158	1	2294	2	N	-0-					63

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	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

05	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	164	1	2521	2	N	-0-					85
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	99	1	1406	2	N	-0-					85
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	52	1	755	2	N	-0-					85
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	136	1	1930	2	N	-0-					85
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	148	1	2178	2	N	-0-					85
*10	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	181	1	2627	2	N	-0-					85

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	959	X	959	-0-	-0-	-0-	59	1	900	2	N	-0-					29
06	786	X	786	-0-	-0-	-0-	52	1	734	2	N	-0-					29
07	992	X	662	-0-	-330	-0-	43	1	619	2	N	-0-					29
08	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	152	1	2144	2	N	-0-					29
09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	215	1	3166	2	N	-0-					29
*10	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	152	1	2199	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
05	2387	X	1515	-0-	-872	-0-	93	1	1422	2	N	-0-					157
06	2310	X	1762	-0-	-548	-0-	116	1	1646	2	N	-0-					157
07	1736	X	1571	-0-	-165	-0-	101	1	1470	2	N	-0-					157
08	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	108	1	1529	2	N	-0-					157
09	1770	X	1562	-0-	-208	-0-	96	1	1420	2	N	42	173	1			26
							46	9									
10	1829	X	1772	-0-	-57	-0-	114	1	1658	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	65	1	993	2	N	-0-					34
06	991	X	991	-0-	-0-	-0-	65	1	926	2	N	-0-					34
07	1178	X	964	-0-	-214	-0-	62	1	902	2	N	-0-					34
08	1178	X	907	-0-	-271	-0-	60	1	847	2	N	-0-					34
09	1140	X	905	-0-	-235	-0-	58	1	847	2	N	-0-					34
10	1054	X	966	-0-	-88	-0-	62	1	904	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
05	802	X	802	-0-	-0-	-0-	49	1	753	2	N	-0-					74
06	745	X	745	-0-	-0-	-0-	49	1	696	2	N	-0-					74
07	899	X	738	-0-	-161	-0-	48	1	690	2	N	-0-					74
08	899	X	740	-0-	-159	-0-	49	1	691	2	N	-0-					74
09	870	X	667	-0-	-203	-0-	42	1	625	2	N	-0-					74
10	806	X	667	-0-	-139	-0-	43	1	624	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	3627 X	2945	-0-	-682	-0-	180	1	2765	2	N	-0-			57
06	3330 X	3288	-0-	-42	-0-	216	1	3072	2	N	-0-			57
07	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	243	1	3529	2	N	-0-			57
08	2945 X	1329	-0-	-1616	-0-	88	1	1241	2	N	-0-			57
09	3300 X	1326	-0-	-1974	-0-	84	1	1242	2	N	-0-			57
10	3782 X	1244	-0-	-2538	-0-	80	1	1164	2	N	-0-			57

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	2728 X	2000	-0-	-728	-0-	122	1	1878	2	N	-0-			22
06	2640 X	1363	-0-	-1277	-0-	90	1	1273	2	N	-0-			22
07	2325 X	1942	-0-	-383	-0-	125	1	1817	2	N	-0-			22
08	2077 X	1735	-0-	-342	-0-	115	1	1620	2	N	-0-			22
09	2010 X	1856	-0-	-154	-0-	118	1	1738	2	N	-0-			22
10	2015 X	1851	-0-	-164	-0-	119	1	1732	2	N	-0-			22

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

05	806 N	646	-0-	-160	-0-	40	1	606	2	N	-0-			94
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	40	1	569	2	N	-0-			94
07	589 N	366	-0-	-223	-0-	24	1	342	2	N	-0-			94
08	651 N	444	-0-	-207	-0-	29	1	415	2	N	-0-			94
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	48	1	709	2	N	-0-			94
*10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	34	1	497	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
05	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	438	1	6719	2	N	142	172	1			214
							156	9									
06	6690	X	6635	-0-	-55	-0-	436	1	6199	2	N	-0-					214
07	6727	X	6482	-0-	-245	-0-	416	1	6035	2	N	28	186	1			56
							31	9									
08	6913	X	6803	-0-	-110	-0-	449	1	6352	2	N	2					58
							2	9									
09	6690	X	6216	-0-	-474	-0-	392	1	5768	2	N	51					109
							56	9									
10	6913	X	6791	-0-	-122	-0-	435	1	6317	2	N	35					144
							39	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

05	45849	X	21611	-0-	-24238	-0-	21345	2	266	9	N	242	178	1			134
06	44370	X	19512	-0-	-24858	-0-	19261	2	251	9	N	228	178	1			184
07	26133	X	18205	-0-	-7928	-0-	18006	2	199	9	N	181	178	1			187
08	24645	X	19136	-0-	-5509	-0-	18780	2	356	9	N	324	352	1			159
09	23850	X	17737	-0-	-6113	-0-	17575	2	162	9	N	147	176	1			130
10	21607	X	16928	-0-	-4679	-0-	16706	2	222	9	N	202	185	1			147

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

05	465	N	328	-0-	-137	-0-	327	2	1	9	Y	1					32
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					32
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					32
08	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			Y	-0-					32
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					32
*10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	Y	1					33

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	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

05	961	N	866	-0-	-95	-0-	865	2	1	9	Y	1					34
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					34
07	961	N	634	-0-	-327	-0-	634	2			Y	-0-					34
08	868	N	360	-0-	-508	-0-	360	2			Y	-0-					34
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					34
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	612	2	2	9	Y	2					36

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432

05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					12
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	106	3	183	9	N	166	178	1			-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	300	N	225	-0-	-75	-0-	133	3	92	9	N	84					84
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					84

LINN OPERATING, LLC 501480
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

05	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	55	1	1129	2	N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	56	1	1184	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	58	1	1176	2	N	-0-					-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	59	1	1166	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	60	1	1141	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	59	1	1132	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

05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY #3 GU WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826

05	1922	X	18	-0-	-1904	-0-	18	3			N	-0-					433
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					433
07	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	3			N	-0-					433
08	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10087	3	81	9	N	74	174	1			333
09	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	3			N	-0-					333
*10	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6795	3	121	9	N	110	168	1			275

CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	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

05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					21
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					21
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					21
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					21
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					21
*10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	2635	N	118	-0-	-2517	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3840	-0-	840	840	3840	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	4428	-0-	1328	2168	4428	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

05	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	3			N	-0-					196
06	1950	N	579	-0-	-1371	-0-	579	3			N	-0-					196
07	1829	N	299	-0-	-1530	-0-	299	3			N	-0-					196
08	992	N	115	-0-	-877	-0-	115	3			N	-0-					196
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					196
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					196

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

05	2449	N	2166	-0-	-283	-0-	2166	3			N	-0-					95
06	1620	N	1107	-0-	-513	-0-	1107	3			N	-0-					95
07	2449	N	2322	-0-	-127	-0-	2322	3			N	-0-					95
08	2170	N	2109	-0-	-61	-0-	2109	3			N	-0-					95
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					95
10	2325	N	2104	-0-	-221	-0-	2104	3			N	-0-					95

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					173
06	2160	X	845	-0-	-1315	-0-	845	3			N	-0-					173
07	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					173
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					173
09	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					173
*10	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					173

CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

05	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
06	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
08	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
*10	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	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
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

05	682	N	415	-0-	-267	-0-	360	1	55	2	N	-0-					45
06	600	N	253	-0-	-347	-0-	242	1	11	2	N	-0-					45
07	465	N	275	-0-	-190	-0-	252	1	23	2	N	-0-					45
08	403	N	133	-0-	-270	-0-	127	1	6	2	N	-0-					45
09	240	N	19	-0-	-221	-0-	18	1	1	2	N	-0-					45
10	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	1			N	-0-					45

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1393	1	211	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	374	-0-	-736	-0-	358	1	16	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1167	-0-	-445	-0-	1067	1	100	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1278	-0-	-334	-0-	1216	1	62	2	N	-0-					-0-
09	360	N	172	-0-	-188	-0-	121	1	51	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341

05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					5
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182

05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	1					1
							1	9									
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					1
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					1
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	65	1	1218	2	Y	-0-					1
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	71	1	1206	2	Y	-0-					1
*10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	50	1	863	2	Y	-0-	1	1			-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

05	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	88	1	1707	2	Y	9					9
							10	9									
06	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	95	1	1785	2	Y	-0-					9
07	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	110	1	2072	2	Y	-0-					9
08	1798	X	1327	-0-	-471	-0-	67	1	1260	2	Y	-0-					9
09	1890	X	1117	-0-	-773	-0-	62	1	1055	2	Y	-0-					9
10	2170	X	802	-0-	-1368	-0-	44	1	758	2	Y	-0-	9	1			-0-

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	137	1	2645	2	Y	15					41
							17	9									
06	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	138	1	2604	2	Y	-0-					41
07	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	127	1	2397	2	Y	-0-					41
08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	150	1	2835	2	Y	-0-					41
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	163	1	2763	2	Y	-0-					41
*10	3100	N	4161	-0-	1061	1061	226	1	3935	2	Y	-0-	41	1			-0-

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

05	1891	N	1281	-0-	-610	-0-	63	1	1210	2	Y	7					7
							8	9									
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	85	1	1599	2	Y	30					37
							33	9									
07	1767	N	1614	-0-	-153	-0-	81	1	1533	2	Y	-0-					37
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	76	1	1442	2	Y	-0-					37
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	101	1	1720	2	Y	-0-					37
*10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	96	1	1679	2	Y	10					47
							11	9									

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	317	1	6138	2	Y	34					34
							37	9									
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	186	1	3496	2	Y	-0-					34
07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	223	1	4213	2	Y	-0-					34
08	2883	X	1794	-0-	-1089	-0-	90	1	1704	2	Y	-0-					34
09	2790	X	1634	-0-	-1156	-0-	91	1	1543	2	Y	-0-					34
10	2883	X	1787	-0-	-1096	-0-	97	1	1690	2	Y	-0-	34	1			-0-

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
05	2604	X	2406	-0-	-198	-0-	117	1	2275	2	Y	13					14
							14	9									
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	143	1	2691	2	Y	-0-					14
07	2387	X	2377	-0-	-10	-0-	119	1	2258	2	Y	-0-					14
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	125	1	2351	2	Y	-0-					14
09	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	150	1	2541	2	Y	-0-					14
*10	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	145	1	2514	2	Y	-0-	14	1			-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
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	170	1	3290	2	Y	18					18
							20	9									
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	173	1	3254	2	Y	-0-					18
07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	145	1	2748	2	Y	-0-					18
08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	174	1	3275	2	Y	-0-					18
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	180	1	3048	2	Y	-0-					18
*10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	189	1	3279	2	Y	-0-	18	1			-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
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	62	1	1208	2	Y	7					7
							8	9									
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	77	1	1449	2	Y	-0-					7
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	85	1	1610	2	Y	-0-					7
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	89	1	1683	2	Y	-0-					7
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	102	1	1726	2	Y	-0-					7
10	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	92	1	1592	2	Y	-0-	7	1			-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
05	2728	X	1661	-0-	-1067	-0-	81	1	1570	2	Y	9					51
							10	9									
06	2640	X	2325	-0-	-315	-0-	117	1	2208	2	Y	-0-					51
07	1922	N	1519	-0-	-403	-0-	76	1	1443	2	Y	-0-					51
08	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	149	1	2805	2	Y	-0-					51
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	119	1	2017	2	Y	-0-					51
*10	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	154	1	2676	2	Y	-0-	51	1			-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
05	930	N	875	-0-	-55	-0-	43	1	826	2	Y	5					5
							6	9									
06	1320	N	773	-0-	-547	-0-	39	1	734	2	Y	-0-					5
07	1426	N	716	-0-	-710	-0-	36	1	680	2	Y	-0-					5
08	868	N	659	-0-	-209	-0-	33	1	626	2	Y	-0-					5
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	61	1	1029	2	Y	-0-					5
*10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	49	1	861	2	Y	-0-	5	1			-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
05	2139	N	1623	-0-	-516	-0-	79	1	1535	2	Y	8					9
							9	9									
06	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	82	1	1538	2	Y	-0-					9
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	91	1	1726	2	Y	-0-					9
08	1612	N	1369	-0-	-243	-0-	69	1	1300	2	Y	-0-					9
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	92	1	1569	2	Y	-0-					9
10	1829	N	1727	-0-	-102	-0-	94	1	1633	2	Y	-0-	9	1			-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
05	3968	#	2099	-0-	-1869	-0-	2099	3			N	-0-					1
06	3916	R	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					1
07	7577		7577	-0-	-0-	-0-	7577	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6324	#	3906	-0-	-2418	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
09	6385	R	6385	-0-	-0-	-0-	6385	3			N	-0-					-0-
10	7285		4683	-0-	-2602	-0-	4682	3	1	9	N	1	1	1			-0-

MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					51
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	3			N	-0-					51
07	868	N	850	-0-	-18	-0-	848	3	2	9	N	2					53
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	875	3	7	9	N	6					59
09	870	N	788	-0-	-82	-0-	787	3	1	9	N	1					60
*10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	856	3	9	9	N	8					68

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					12
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					12
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					12
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					12
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					12
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					12

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					42
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					42
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					42
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					42
09	1380	N	1219	-0-	-161	-0-	1219	3			N	-0-					42
10	1333	N	1179	-0-	-154	-0-	1179	3			N	-0-					42

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
07	1085 N	792	-0-	-293	-0-	792	3		N	-0-			-0-
08	1178 N	691	-0-	-487	-0-	691	3		N	-0-			-0-
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
*10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-			-0-

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

05	682 N	575	-0-	-107	-0-	575	3		N	-0-			141
06	720 N	714	-0-	-6	-0-	714	3		N	-0-			141
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			141
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			141
09	720 N	664	-0-	-56	-0-	664	3		N	-0-			141
*10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			141

WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-			50
06	870 N	851	-0-	-19	-0-	851	3		N	-0-			50
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-			50
08	961 N	862	-0-	-99	-0-	862	3		N	-0-			50
09	840 N	797	-0-	-43	-0-	797	3		N	-0-			50
*10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-			50

HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			45
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			45
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			45
08	558 N	459	-0-	-99	-0-	459	3		N	-0-			45
09	510 N	435	-0-	-75	-0-	435	3		N	-0-			45
*10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			45

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

05	310 N	120	-0-	-190	-0-	120	3		N	-0-			123
06	180 N	112	-0-	-68	-0-	112	3		N	-0-			123
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			123
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			123
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			123
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			123

HILL-SNEED GU WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			10
06	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	3		N	-0-			10
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			10
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			10
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			10
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			10

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					173
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					173
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					173
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					173
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					173
10	682	N	430	-0-	-252	-0-	430	3			N	-0-					173

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					26
06	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	3			N	-0-					26
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					26
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					26
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					26
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					26

WATSON TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					83
06	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	3			N	-0-					83
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					83
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					83
09	990	N	840	-0-	-150	-0-	840	3			N	-0-					83
*10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					83

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

05	2678	N	2541	-0-	-137	-0-	2541	3			N	-0-					135
06	3000	N	3928	-0-	928	928	3928	3			N	-0-					135
07	3994	X	3066	-0-	-928	-0-	3066	3			N	-0-					135
08	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					135
09	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					135
*10	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	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

05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	38	1	517	2	N	4					82
							4	9									
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	118	1	1615	2	N	-0-					82
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	128	1	1748	2	N	-0-					82
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	90	1	1343	2	N	-0-					82
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	75	1	1082	2	N	10					92
							11	9									
*10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	138	1	1896	2	N	68					160
							75	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	192	1	2640	2	N	-0-					35
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	208	1	2834	2	N	-0-					35
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	197	1	2688	2	N	-0-					35
08	2635	X	2476	-0-	-159	-0-	156	1	2320	2	N	-0-					35
09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	190	1	2758	2	N	-0-					35
*10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	214	1	2944	2	N	-0-					35

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	25	1	344	2	N	-0-					21
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	N	-0-					21
07	186	N	70	-0-	-116	-0-	5	1	65	2	N	-0-					21
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					21
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	48	1	699	2	N	-0-					21
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	2	N	-0-					21

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

05	527	N	497	-0-	-30	-0-	33	1	461	2	N	3					42
							3	9									
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	33	1	450	2	N	1	7	1			36
							1	9									
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	36	1	487	2	N	-0-					36
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	503	2	N	-0-					36
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	488	2	N	1					37
							1	9									
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	36	1	500	2	N	-0-					37

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

05	744	N	673	-0-	-71	-0-	45	1	624	2	N	4					63
							4	9									
06	690	N	531	-0-	-159	-0-	36	1	493	2	N	2	10	1			55
							2	9									
07	713	N	470	-0-	-243	-0-	32	1	438	2	N	-0-					55
08	682	N	478	-0-	-204	-0-	30	1	448	2	N	-0-					55
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	37	1	531	2	N	1					56
							1	9									
*10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	527	2	N	-0-					56

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

05	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	248	1	913	2	N	-0-					28
06	1200	N	1047	-0-	-153	-0-	240	1	807	2	N	-0-					28
07	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	248	1	797	2	N	-0-					28
08	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	248	1	801	2	N	-0-					28
09	1050	N	959	-0-	-91	-0-	240	1	719	2	N	-0-					28
10	1054	N	965	-0-	-89	-0-	192	1	773	2	N	-0-					28

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

05	961	N	936	-0-	-25	-0-	63	1	867	2	N	5					113
							6	9									
06	930	N	916	-0-	-14	-0-	62	1	851	2	N	3	13	1			103
							3	9									
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	67	1	920	2	N	-0-					103
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	64	1	945	2	N	-0-					103
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	60	1	875	2	N	1					104
							1	9									
*10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	78	1	1077	2	N	-0-					104

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	3100	N	3309	-0-	209	209	224	1	3085	2	N	-0-					97
06	3000	N	3254	-0-	254	463	222	1	3032	2	N	-0-					97
07	2816	N	2353	-0-	-463	-0-	161	1	2192	2	N	-0-					97
08	2139	X	1281	-0-	-858	-0-	81	1	1200	2	N	-0-					97
09	2070	X	1222	-0-	-848	-0-	79	1	1143	2	N	-0-					97
10	2139	X	1277	-0-	-862	-0-	86	1	1182	2	N	8					105
							9	9									

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2	EXT	74	-0-	74	74	4	1	58	2	N	11					82
							12	9									

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

05	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	493	1	6800	2	N	44					158
							48	9									
06	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	379	1	5173	2	N	16	97	1			77
							18	9									
07	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	396	1	5395	2	N	-0-					77
08	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	643	1	9542	2	N	118					195
							130	9									
09	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	605	1	8760	2	N	71					266
							78	9									
*10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	238	1	3275	2	N	89	181	1			174
							98	9									

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	N	-0-					20
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	2	N	-0-					20
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	N	-0-					20
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	N	-0-					20
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	14	1	203	2	N	-0-					20
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	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

05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					94
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					94
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					94
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					94
09	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	2			N	-0-					94
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					94

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					124
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					124
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					124
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					124
*09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					124
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					124

RAMTEX ENERGY LLC 690225
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	17	1	517	2	N	-0-					126
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	13	1	494	2	N	-0-					126
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	9	1	513	2	N	-0-					126
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	10	1	534	2	N	-0-					126
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	10	1	551	2	N	-0-					126
*10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	45	1	658	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
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					9
06	330	N	149	-0-	-181	-0-	149	2			N	-0-					9
07	372	N	199	-0-	-173	-0-	199	2			N	-0-					9
08	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-					9
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-	9	7			-0-
10	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	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
05	744	N	474	-0-	-270	-0-	463	2	11	9	N	10	177	1			28
06	840	N	771	-0-	-69	-0-	761	2	10	9	N	9					37
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	881	2	6	9	N	5					42
08	465	N	249	-0-	-216	-0-	245	2	4	9	N	4					46
09	780	N	525	-0-	-255	-0-	525	2			N	-0-	11	7			35
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	52	7			41
10	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
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1188	2	22	9	N	20					80
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1020	2	25	9	N	23					103
07	1302	N	1027	-0-	-275	-0-	1004	2	23	9	N	21					124
08	1209	N	505	-0-	-704	-0-	498	2	7	9	N	6					130
09	1050	N	679	-0-	-371	-0-	679	2			N	-0-	3	7			127
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					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
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					34
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					34
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-0-
10	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
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					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
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					25
06	840	N	722	-0-	-118	-0-	722	2			N	-0-					25
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					25
08	837	N	812	-0-	-25	-0-	732	2	80	9	N	73	66	1			32
09	720	N	218	-0-	-502	-0-	218	2			N	-0-	9	7			23
10	961	N	889	-0-	-72	-0-	889	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
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					64
06	540	N	376	-0-	-164	-0-	376	2			N	-0-					64
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					64
08	558	N	281	-0-	-277	-0-	281	2			N	-0-	63	1			1
09	390	N	136	-0-	-254	-0-	136	2			N	-0-					1
10	558	N	412	-0-	-146	-0-	412	2			N	-0-					1

MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 251051 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10642 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCSWANE (COTTON VALLEY LIME) 60023 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MCSWANE WELL #: 1 RRCID -> 087570 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 14764 PERF.14586 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14984		14984	-0-	-0-	-0-	14984	2			N	-0-					-0-
06	14523		14523	-0-	-0-	-0-	14523	2			N	-0-					-0-
07	13716		13716	-0-	-0-	-0-	13716	2			N	-0-					-0-
08	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	14075	2			N	-0-					-0-
09	12720		14272	-0-	1552	1552	14272	2			N	-0-					-0-
10	13144		14545	-0-	1401	2953	14545	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGERS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 108448 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER) 60983 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL-A3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126858 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9022 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	46	1	931	2	Y	-0-					7
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	46	1	978	2	Y	17					24
							19	9									
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	61	1	1277	2	Y	9					33
							10	9									
08	3100	N	4488	-0-	1388	1388	211	1	4275	2	Y	2					35
							2	9									
09	3000	N	3517	-0-	517	1905	162	1	3354	2	Y	1					36
							1	9									
*10	3100	N	2726	-0-	-374	1531	126	1	2600	2	Y	-0-					36

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	756	X	756	-0-	-0-	-0-	750	3	6	9	Y	5					258
06	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1535	3	6	9	Y	5					263
07	3782	X	1016	-0-	-2766	-0-	1010	3	6	9	Y	5					268
08	3782	X	2249	-0-	-1533	-0-	2221	3	28	9	Y	25					293
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3898	3	17	9	Y	15					308
*10	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4236	3	2	9	Y	2	184	1			126

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME) 63767 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181775 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			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-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
*10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

05	5642	X	4889	-0-	-753	-0-	4875	2	14	9	N	13					78
06	3390	X	3072	-0-	-318	-0-	3059	2	13	9	N	12					90
07	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4004	2	31	9	N	28					118
08	4898	X	2900	-0-	-1998	-0-	2858	2	42	9	N	38					156
09	4740	X	2612	-0-	-2128	-0-	2560	2	52	9	N	47	176	1			27
10	4898	X	3685	-0-	-1213	-0-	3685	2			N	-0-					27

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					166
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					166
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					166
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					166
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					166
*10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-	143	1			23

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4488	-0-	-379	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4364	-0-	-136	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4436	-0-	-338	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4582	-0-	-192	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4446	-0-	-174	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4488	-0-	-7	-0-	4488	2			N	-0-					-0-

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
06	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
07	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6761	-0-	-90	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6175	-0-	-455	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6327	-0-	-524	-0-	6327	2			N	-0-					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BOYCE FULLER WELL #: 1D RRCID -> 238194 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4716 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	132	-0-	-302	-0-	132	3			N	-0-					108
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					108
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					108
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					108
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					108
10	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	3			N	-0-					108

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 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
05	465	N	119	-0-	-346	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	840	N	58	-0-	-782	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
10	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027

HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	90	2	N	-0-					117
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	51	1	234	2	N	-0-					117
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	34	1	98	2	N	-0-					117
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	408	1	699	2	N	-0-					117
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	459	1	14	2	N	-0-					117
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	34	1	8	2	N	-0-					117

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471

05	465	N	452	-0-	-13	-0-	53	1	399	2	N	-0-					2
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	405	2	N	-0-					2
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	2	N	-0-					2
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	444	2	N	-0-					2
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	443	2	N	-0-					2
*10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	2	N	-0-					2

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

05	11222	X	9888	-0-	-1334	-0-	1156	1	8732	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	9296	-0-	-1564	-0-	529	1	8767	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	11070	-0-	-152	-0-	622	1	10448	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	10652	-0-	-570	-0-	568	1	10084	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	10136	-0-	-724	-0-	554	1	9582	2	N	-0-					-0-
10	11222	X	10229	-0-	-993	-0-	536	1	9693	2	N	-0-					-0-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

05	1922	N	1744	-0-	-178	-0-	118	1	1626	2	N	-0-					50
06	1800	N	1516	-0-	-284	-0-	103	1	1413	2	N	-0-					50
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	116	1	1579	2	N	-0-					50
08	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	104	1	1549	2	N	-0-					50
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	104	1	1509	2	N	-0-					50
*10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	120	1	1655	2	N	-0-					50

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	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

05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	99	1	856	2	N	-0-					26
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	83	1	703	2	N	-0-					26
07	341	N	267	-0-	-74	-0-	28	1	239	2	N	-0-					26
08	961	N	160	-0-	-801	-0-	16	1	144	2	N	-0-					26
09	780	N	218	-0-	-562	-0-	21	1	197	2	N	-0-					26
10	279	N	224	-0-	-55	-0-	23	1	201	2	N	-0-					26

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	213	1	1494	2	N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	164	1	890	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	566	-0-	-1294	-0-	82	1	484	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	297	-0-	-1408	-0-	41	1	256	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	359	-0-	-691	-0-	49	1	310	2	N	-0-					-0-
*10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	322	1	2155	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	930	N	728	-0-	-202	-0-	75	1	653	2	N	-0-			1
06	810	N	664	-0-	-146	-0-	70	1	594	2	N	-0-			1
07	868	N	743	-0-	-125	-0-	78	1	665	2	N	-0-			1
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	104	1	939	2	N	-0-			1
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	94	1	864	2	N	-0-			1
*10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	163	1	1427	2	N	-0-			1

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	282	1	1983	2	N	-0-			-0-
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	297	1	1614	2	N	-0-			-0-
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	331	1	1961	2	N	-0-			-0-
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	315	1	1959	2	N	-0-			-0-
09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	350	1	2233	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	288	1	1928	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	166	1	1170	2	N	-0-			-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	178	1	970	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	170	1	1011	2	N	-0-			-0-
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	188	1	1166	2	N	-0-			-0-
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	169	1	1082	2	N	-0-			-0-
*10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	181	1	1211	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	193	1	1356	2	N	-0-			12
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	210	1	1143	2	N	-0-			12
07	1705	N	1380	-0-	-325	-0-	199	1	1181	2	N	-0-			12
08	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	201	1	1250	2	N	-0-			12
09	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	160	1	1020	2	N	-0-			12
10	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	163	1	1088	2	N	-0-			12

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	172	1	1485	2	N	-0-			12
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	164	1	1388	2	N	-0-			12
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	194	1	1660	2	N	-0-			12
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	171	1	1546	2	N	-0-			12
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	161	1	1477	2	N	-0-			12
*10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	158	1	1386	2	N	-0-			12

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	321	1	2256	2	N	-0-			-0-
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	360	1	1958	2	N	-0-			-0-
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	349	1	2071	2	N	-0-			-0-
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	358	1	2227	2	N	-0-			-0-
09	2310	N	2115	-0-	-195	-0-	286	1	1829	2	N	-0-			-0-
*10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	335	1	2237	2	N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752

05	341	N	266	-0-	-75	-0-	29	1	237	2	N	-0-			66
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	29	1	207	2	N	-0-			66
07	310	N	221	-0-	-89	-0-	26	1	195	2	N	-0-			66
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	30	1	202	2	N	-0-			66
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	29	1	182	2	N	-0-			66
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	33	1	226	2	N	-0-			66

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1315	-0-	-731	-0-	164	1	1151	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1867	-0-	-293	-0-	290	1	1577	2	N	-0-					-0-
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	306	1	1813	2	N	-0-					-0-
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	293	1	1821	2	N	-0-					-0-
09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	295	1	1886	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1381	-0-	-727	-0-	180	1	1201	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1	-0-	-1115	-0-	1	2			N	-0-					40
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					40
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					40
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					40
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					40
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					40

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	1259	-0-	-1221	-0-	157	1	1102	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	700	-0-	-1700	-0-	109	1	591	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	421	-0-	-2059	-0-	61	1	360	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	772	-0-	-1708	-0-	107	1	665	2	N	-0-					-0-
09	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	256	1	1634	2	N	-0-					-0-
10	1271	X	820	-0-	-451	-0-	107	1	713	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
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	241	1	1697	2	N	-0-					-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	276	1	1502	2	N	-0-					-0-
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	287	1	1702	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1933	-0-	-20	-0-	268	1	1665	2	N	-0-					-0-
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	273	1	1743	2	N	-0-					-0-
*10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	269	1	1798	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
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	95	1	820	2	N	-0-					3
06	1170	N	771	-0-	-399	-0-	81	1	690	2	N	-0-					3
07	1209	N	723	-0-	-486	-0-	76	1	647	2	N	-0-					3
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	131	1	1187	2	N	-0-					3
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	125	1	1151	2	N	-0-					3
*10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	117	1	1020	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
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	290	1	2039	2	N	-0-					-0-
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	323	1	1757	2	N	-0-					-0-
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	319	1	1889	2	N	-0-					-0-
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	302	1	1879	2	N	-0-					-0-
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	264	1	1688	2	N	-0-					-0-
*10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	262	1	1752	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
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	113	1	792	2	N	-0-					-0-
06	780	N	446	-0-	-334	-0-	69	1	377	2	N	-0-					-0-
07	868	N	238	-0-	-630	-0-	34	1	204	2	N	-0-					-0-
08	899	N	670	-0-	-229	-0-	93	1	577	2	N	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	111	1	707	2	N	-0-					-0-
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	93	1	624	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 #: 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242

05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	134	1	1157	2	N	-0-					3
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	158	1	1339	2	N	-0-					3
07	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	186	1	1588	2	N	-0-					3
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	178	1	1609	2	N	-0-					3
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	155	1	1429	2	N	-0-					3
*10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	125	1	1096	2	N	-0-					3

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

05	1674 N	1416	-0-	-258	-0-	176	1	1240	2	N	-0-					-0-
06	1410 N	1355	-0-	-55	-0-	210	1	1145	2	N	-0-					-0-
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	222	1	1316	2	N	-0-					-0-
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	225	1	1397	2	N	-0-					-0-
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	203	1	1294	2	N	-0-					-0-
*10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	212	1	1418	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686

05	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	321	1	2258	2	N	-0-					-0-
06	2190 N	309	-0-	-1881	-0-	48	1	261	2	N	-0-					-0-
07	2542 N	2102	-0-	-440	-0-	303	1	1799	2	N	-0-					-0-
08	2542 N	2088	-0-	-454	-0-	290	1	1798	2	N	-0-					-0-
09	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	253	1	1615	2	N	-0-					-0-
*10	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	345	1	2304	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

05	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	369	1	2593	2	N	-0-					-0-
06	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	356	1	1936	2	N	-0-					-0-
07	2666 N	2341	-0-	-325	-0-	338	1	2003	2	N	-0-					-0-
08	2790 N	2418	-0-	-372	-0-	335	1	2083	2	N	-0-					-0-
09	2280 N	2155	-0-	-125	-0-	292	1	1863	2	N	-0-					-0-
10	2356 N	2033	-0-	-323	-0-	264	1	1769	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	159	1	1118	2	N	-0-					-0-
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	164	1	893	2	N	-0-					-0-
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	167	1	993	2	N	-0-					-0-
08	1271 N	1205	-0-	-66	-0-	167	1	1038	2	N	-0-					-0-
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	152	1	971	2	N	-0-					-0-
*10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	165	1	1103	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	90	1	634	2	N	-0-					-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	96	1	522	2	N	-0-					-0-
07	651 N	598	-0-	-53	-0-	86	1	512	2	N	-0-					-0-
08	713 N	512	-0-	-201	-0-	71	1	441	2	N	-0-					-0-
09	630 N	284	-0-	-346	-0-	38	1	246	2	N	-0-					-0-
10	589 N	535	-0-	-54	-0-	70	1	465	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
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	284	1	2325	2	N	-0-			94
06	2730	N	2450	-0-	-280	-0-	304	1	2146	2	N	-0-			94
07	2666	N	2123	-0-	-543	-0-	253	1	1870	2	N	-0-			94
08	2604	N	1770	-0-	-834	-0-	226	1	1544	2	N	-0-			94
09	2460	N	1968	-0-	-492	-0-	268	1	1700	2	N	-0-			94
*10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	299	1	2034	2	N	1			95
							1	9							

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	70	1	610	2	N	-0-			3
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	63	1	530	2	N	-0-			3
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	66	1	562	2	N	-0-			3
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	65	1	588	2	N	-0-			3
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	67	1	611	2	N	-0-			3
*10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	82	1	721	2	N	-0-			3

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	116	1	1002	2	N	-0-			20
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	116	1	986	2	N	-0-			20
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	126	1	1077	2	N	-0-			20
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	124	1	1121	2	N	-0-			20
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	118	1	1085	2	N	-0-			20
10	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	112	1	982	2	N	-0-			20

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	3100	N	10997	-0-	7897	7897	586	1	10411	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	8949	-0-	5949	13846	489	1	8460	2	N	-0-			-0-
*10	3100	N	7027	-0-	3927	17773	368	1	6659	2	N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

05	124	N	116	-0-	-8	-0-	13	1	103	2	N	-0-			25
06	150	N	58	-0-	-92	-0-	7	1	51	2	N	-0-			25
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			25
08	124	N	56	-0-	-68	-0-	7	1	49	2	N	-0-			25
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	-0-			77
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-			77
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			77
08	93	N	36	-0-	-57	-0-	5	1	31	2	N	-0-			77
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	N	-0-			77
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	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
05	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	556	1	4550	2	N	-0-			158
06	4890	X	4702	-0-	-188	-0-	583	1	4119	2	N	-0-			158
07	5053	X	4850	-0-	-203	-0-	578	1	4272	2	N	-0-			158
08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	647	1	4429	2	N	-0-			158
09	4890	X	4558	-0-	-332	-0-	621	1	3937	2	N	-0-			158
10	5053	X	5016	-0-	-37	-0-	643	1	4371	2	N	2			160
							2	9							

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

05	682	N	161	-0-	-521	-0-	19	1	142	2	N	-0-			-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	2	N	-0-			-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	35	1	584	2	N	-0-			-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	34	1	597	2	N	-0-			-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	32	1	557	2	N	-0-			-0-
10	620	N	610	-0-	-10	-0-	32	1	578	2	N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	26	1	211	2	N	-0-			84
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	2	N	-0-			84
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	14	1	105	2	N	-0-			84
08	248	N	134	-0-	-114	-0-	17	1	117	2	N	-0-			84
09	150	N	49	-0-	-101	-0-	7	1	42	2	N	-0-			84
10	124	N	70	-0-	-54	-0-	9	1	61	2	N	-0-			84

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	262	1	2271	2	N	-0-			19
06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	254	1	2155	2	N	-0-			19
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	270	1	2306	2	N	-0-			19
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	234	1	2119	2	N	-0-			19
09	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	248	1	2275	2	N	-0-			19
*10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	241	1	2112	2	N	-0-			19

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

05	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	628	1	5141	2	N	-0-			47
06	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	639	1	4515	2	N	-0-			47
07	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	705	1	5213	2	N	-0-			47
08	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	717	1	4907	2	N	-0-			47
09	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	652	1	4133	2	N	-0-			47
*10	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	727	1	4943	2	N	2			49
							2	9							

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

05	18228	X	9813	-0-	-8415	-0-	1147	1	8666	2	N	-0-			-0-
06	17640	X	8996	-0-	-8644	-0-	512	1	8484	2	N	-0-			-0-
07	9827	X	6948	-0-	-2879	-0-	391	1	6557	2	N	-0-			-0-
08	9827	X	8611	-0-	-1216	-0-	459	1	8152	2	N	-0-			-0-
09	9510	X	9027	-0-	-483	-0-	494	1	8533	2	N	-0-			-0-
10	9827	X	8960	-0-	-867	-0-	469	1	8491	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
05	11625 X	9552	-0-	-2073	-0-	1117	1	8435	2	N	-0-			-0-
06	11250 X	9426	-0-	-1824	-0-	536	1	8890	2	N	-0-			-0-
07	11625 X	11280	-0-	-345	-0-	634	1	10646	2	N	-0-			-0-
08	11625 X	8191	-0-	-3434	-0-	436	1	7755	2	N	-0-			-0-
09	11250 X	7275	-0-	-3975	-0-	398	1	6877	2	N	-0-			-0-
*10	14243 X	14243	-0-	-0-	-0-	746	1	13497	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

05	5239 X	3926	-0-	-1313	-0-	459	1	3467	2	N	-0-			-0-
06	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	299	1	4960	2	N	-0-			-0-
07	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	230	1	3857	2	N	-0-			-0-
08	3937 X	1935	-0-	-2002	-0-	103	1	1832	2	N	-0-			-0-
09	5250 X	1616	-0-	-3634	-0-	88	1	1528	2	N	-0-			-0-
10	5425 X	1440	-0-	-3985	-0-	75	1	1365	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

05	8463 X	6656	-0-	-1807	-0-	778	1	5878	2	N	-0-			-0-
06	8190 X	5607	-0-	-2583	-0-	319	1	5288	2	N	-0-			-0-
07	7347 X	7309	-0-	-38	-0-	411	1	6898	2	N	-0-			-0-
08	7068 X	4754	-0-	-2314	-0-	253	1	4501	2	N	-0-			-0-
09	6840 X	4969	-0-	-1871	-0-	272	1	4697	2	N	-0-			-0-
10	7471 X	5626	-0-	-1845	-0-	295	1	5331	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	1		N	-0-			16
06	1650 X	1216	-0-	-434	-0-	1216	1		N	-0-			16
07	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	1		N	-0-			16
08	1705 X	1529	-0-	-176	-0-	1529	1		N	-0-			16
09	1650 X	927	-0-	-723	-0-	927	1		N	-0-			16
10	1798 X	1478	-0-	-320	-0-	1478	1		N	-0-			16

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150

HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990

05	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	1		N	-0-			6
06	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	1		N	-0-			6
07	1209 X	1188	-0-	-21	-0-	1188	1		N	-0-			6
08	1333 X	1265	-0-	-68	-0-	1265	1		N	-0-			6
09	1290 X	695	-0-	-595	-0-	695	1		N	-0-			6
*10	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	1		N	-0-			6

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
05	2170 X	1798	-0-	-372	-0-	1798	1			N	-0-					-0-
06	2100 X	1405	-0-	-695	-0-	1405	1			N	-0-					-0-
07	1891 X	1734	-0-	-157	-0-	1734	1			N	-0-					-0-
08	1798 X	1511	-0-	-287	-0-	1511	1			N	-0-					-0-
09	1740 X	1538	-0-	-202	-0-	1538	1			N	-0-					-0-
10	1798 X	1699	-0-	-99	-0-	1699	1			N	-0-					-0-

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

05	2759 X	2438	-0-	-321	-0-	2430	1	8	9	N	7					267
06	2670 X	1906	-0-	-764	-0-	1903	1	3	9	N	3					270
07	2573 X	2121	-0-	-452	-0-	2119	1	2	9	N	2					272
08	2542 X	1916	-0-	-626	-0-	1913	1	3	9	N	3					275
09	2460 X	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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

05	1240 N	847	-0-	-393	-0-	846	3	1	9	N	1					1
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					1
07	1333 N	1054	-0-	-279	-0-	1054	3			N	-0-					1
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-	1	5			-0-
09	1140 N	532	-0-	-608	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	1054 N	626	-0-	-428	-0-	626	3			N	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					1
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					1
07	1953 N	1413	-0-	-540	-0-	1413	3			N	-0-					1
08	1612 N	1553	-0-	-59	-0-	1553	3			N	-0-	1	5			-0-
09	1530 N	1347	-0-	-183	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
10	1426 N	1344	-0-	-82	-0-	1344	3			N	-0-					-0-

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

05	713 N	558	-0-	-155	-0-	558	3			N	-0-	1	5			-0-
06	660 N	562	-0-	-98	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	775 N	528	-0-	-247	-0-	72	1	456	3	N	-0-					-0-
08	558 N	494	-0-	-64	-0-	56	1	438	3	N	-0-					-0-
09	570 N	475	-0-	-95	-0-	59	1	416	3	N	-0-					-0-
10	527 N	475	-0-	-52	-0-	43	1	432	3	N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

05	2573 N	2501	-0-	-72	-0-	2501	3			N	-0-					1
06	2520 N	2236	-0-	-284	-0-	2236	3			N	-0-					1
07	2046 N	1711	-0-	-335	-0-	232	1	1479	3	N	-0-	1	5			-0-
08	2511 N	2037	-0-	-474	-0-	232	1	1805	3	N	-0-					-0-
09	2250 N	1835	-0-	-415	-0-	228	1	1607	3	N	-0-					-0-
*10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	183	1	1835	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
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			Y	-0-					45
06	3420	X	3337	-0-	-83	-0-	3337	3			Y	-0-					45
07	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			Y	-0-	1	5			44
08	3844	X	3513	-0-	-331	-0-	3513	3			Y	-0-					44
09	3720	X	3156	-0-	-564	-0-	3156	3			Y	-0-					44
10	3844	X	3676	-0-	-168	-0-	3676	3			Y	-0-					44

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					1
06	1740	N	1221	-0-	-519	-0-	1221	3			N	-0-					1
07	2263	N	1848	-0-	-415	-0-	1848	3			N	-0-					1
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-	1	5			-0-
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
*10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	2870	3			Y	-0-					20
06	2880	X	2735	-0-	-145	-0-	2735	3			Y	-0-					20
07	2976	X	2873	-0-	-103	-0-	2873	3			Y	-0-	1	5			19
08	2852	N	2341	-0-	-511	-0-	2341	3			Y	-0-					19
09	2730	N	1808	-0-	-922	-0-	1808	3			Y	-0-					19
10	2852	N	2435	-0-	-417	-0-	2435	3			Y	-0-					19

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-					1
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					1
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			Y	-0-					-0-
*10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

05	4495	X	3827	-0-	-668	-0-	3827	3			Y	-0-					77
06	4350	X	3840	-0-	-510	-0-	3840	3			Y	-0-					77
07	4154	X	3211	-0-	-943	-0-	3211	3			Y	-0-	1	5			76
08	3813	X	3065	-0-	-748	-0-	3065	3			Y	-0-					76
09	3690	X	2411	-0-	-1279	-0-	2411	3			Y	-0-					76
10	3813	X	139	-0-	-3674	-0-	139	3			Y	-0-					76

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					1
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					1
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
*10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	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
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					1
06	1950	N	1930	-0-	-20	-0-	1930	3			Y	-0-					1
07	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	2006	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1911	-0-	-9	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	1995	3			Y	-0-					-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					15
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	682	N	523	-0-	-159	-0-	71	1	452	3	N	-0-					-0-
08	589	N	524	-0-	-65	-0-	60	1	464	3	N	-0-					-0-
09	540	N	473	-0-	-67	-0-	59	1	414	3	N	-0-					-0-
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	45	1	446	3	N	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	541	-0-	-296	-0-	541	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1080	N	769	-0-	-311	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	654	-0-	-276	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
*10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
*10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	1196	3			Y	-0-					1
06	990	N	567	-0-	-423	-0-	567	3			Y	-0-					1
07	465	N	295	-0-	-170	-0-	295	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1209	N	49	-0-	-1160	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	103	-0-	-467	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	67	-0-	-243	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1456	-0-	-311	-0-	1456	3			N	-0-					1
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					1
07	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	1663	3			N	-0-					1
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-	1	5			-0-
09	1770	N	1691	-0-	-79	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
*10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	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
05	1550	N	993	-0-	-557	-0-	993	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1500	N	1231	-0-	-269	-0-	1231	3			Y	-0-					-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
*10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
*10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

05	1767	N	1456	-0-	-311	-0-	1456	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1590	N	1423	-0-	-167	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

05	992	N	509	-0-	-483	-0-	509	3			Y	-0-	1	5			47
06	720	N	215	-0-	-505	-0-	215	3			Y	-0-					47
07	713	N	34	-0-	-679	-0-	34	3			Y	-0-					47
08	496	N	198	-0-	-298	-0-	198	3			Y	-0-					47
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					47
*10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					47

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

05	2511	N	2266	-0-	-245	-0-	2266	3			N	-0-					1
06	1920	N	1862	-0-	-58	-0-	1862	3			N	-0-					1
07	2759	N	2178	-0-	-581	-0-	2178	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2263	N	2175	-0-	-88	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
*10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

05	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					1
06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3			N	-0-					1
07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					1
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-	1	5			-0-
09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
*10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	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
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-	1	5			-0-
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1722	-0-	-293	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1740	-0-	-275	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1598	-0-	-172	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
*10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	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
05	6045	X	5728	-0-	-317	-0-	5728	3			N	-0-					1
06	5520	X	5414	-0-	-106	-0-	5414	3			N	-0-					1
07	6107	X	5144	-0-	-963	-0-	5144	3			N	-0-					1
08	6107	X	5095	-0-	-1012	-0-	5095	3			N	-0-	1	5			-0-
09	5910	X	4781	-0-	-1129	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	4976	-0-	-759	-0-	4975	3	1	9	N	1	1	1			-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
05	1984	N	1784	-0-	-200	-0-	1784	3			N	-0-					1
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					1
07	1953	N	1759	-0-	-194	-0-	1759	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1764	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
05	3968	X	3494	-0-	-474	-0-	3494	3			N	-0-					1
06	3840	X	3166	-0-	-674	-0-	3166	3			N	-0-					1
07	4247	X	3147	-0-	-1100	-0-	3147	3			N	-0-					1
08	4247	X	3044	-0-	-1203	-0-	3044	3			N	-0-	1	5			-0-
09	4110	X	3079	-0-	-1031	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3226	-0-	-277	-0-	3226	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
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					1
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					1
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					1
08	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	1584	3			N	-0-	1	5			-0-
09	1620	N	1457	-0-	-163	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1540	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
05	1736	N	1562	-0-	-174	-0-	1562	3			N	-0-	1	5			-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1529	-0-	-362	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	1357	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
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	558	N	339	-0-	-219	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	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
05	3100	N	3764	-0-	664	664	3764	3			N	-0-					1
06	2830	N	2166	-0-	-664	-0-	2166	3			N	-0-					1
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3100	X	2489	-0-	-611	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2213	-0-	-787	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2780	-0-	-320	-0-	2780	3			N	-0-					-0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3626	-0-	526	526	3626	3			N	-0-					1
06	3000	N	7408	-0-	4408	4934	7408	3			N	-0-					1
07	3100	N	5377	-0-	2277	7211	5377	3			N	-0-	1	5			-0-
08	12484	X	5273	-0-	-7211	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
*10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					-0-

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	77	1	1520	2	Y	-0-					1
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	77	1	1510	2	Y	-0-					1
07	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	76	1	1499	2	Y	-0-					1
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	75	1	1479	2	Y	-0-					1
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	72	1	1368	2	Y	-0-					1
10	1581	N	1319	-0-	-262	-0-	65	1	1254	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	2	Y	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	246	X	59	-0-	-187	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	79	X	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	20	-0-	-70	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	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
05	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	216	1	4232	2	Y	-0-			3
06	4260 X	4200	-0-	-60	-0-	204	1	3994	2	Y	2			5
						2	9							
07	4402 X	4281	-0-	-121	-0-	205	1	4076	2	Y	-0-			5
08	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	207	1	4067	2	Y	2			7
						2	9							
09	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	204	1	3899	2	Y	-0-			7
10	4371 X	3800	-0-	-571	-0-	186	1	3614	2	Y	-0-			7

EMMONS MG GUI WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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

05	1519 N	1340	-0-	-179	-0-	65	1	1275	2	Y	-0-			21
06	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	102	1	1992	2	Y	-0-			21
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	85	1	1696	2	Y	-0-			21
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	79	1	1555	2	Y	-0-			21
09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	96	1	1838	2	Y	-0-			21
*10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	59	1	1141	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

05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	66	1	1289	2	Y	-0-			-0-
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	59	1	1149	2	Y	-0-			-0-
07	1457 N	958	-0-	-499	-0-	46	1	912	2	Y	-0-			-0-
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	44	1	866	2	Y	-0-			-0-
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	57	1	1095	2	Y	-0-			-0-
*10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	65	1	1265	2	Y	-0-			-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	85	1	1677	2	Y	-0-			-0-
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	84	1	1637	2	Y	-0-			-0-
07	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	88	1	1739	2	Y	-0-			-0-
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	89	1	1744	2	Y	-0-			-0-
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	88	1	1689	2	Y	-0-			-0-
*10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	91	1	1770	2	Y	-0-			-0-

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	292	-0-	292	292	14	1	278	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	169	-0-	169	461	8	1	161	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	137	-0-	137	598	7	1	130	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
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	Y	-0-					-0-
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	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
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	681	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	682	-0-	-8	-0-	33	1	649	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	691	-0-	-53	-0-	33	1	658	2	Y	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	34	1	664	2	Y	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	33	1	637	2	Y	-0-					-0-
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	34	1	656	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
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	27	1	527	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		231	-0-	231	231	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		841	-0-	841	1072	42	1	799	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		474	-0-	474	1546	23	1	451	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
05	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	54	1	1053	2	Y	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	56	1	1086	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	52	1	1024	2	Y	-0-					-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	55	1	1075	2	Y	-0-					-0-
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	55	1	1048	2	Y	-0-					-0-
*10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	56	1	1092	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
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	2	Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	Y	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	Y	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	306	-0-	-66	-0-	15	1	291	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
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	Y	-0-					18
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	Y	-0-					18
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	2	Y	-0-					18
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					18
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	2	Y	-0-					18
*10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	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
05	930	N	909	-0-	-21	-0-	44	1	865	2	Y	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	47	1	916	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	884	-0-	-108	-0-	42	1	842	2	Y	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	44	1	861	2	Y	-0-					-0-
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	49	1	928	2	Y	-0-					-0-
*10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	49	1	945	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
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	95	1	1865	2	Y	-0-					-0-
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	87	1	1708	2	Y	-0-					-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	88	1	1753	2	Y	-0-					-0-
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	76	1	1498	2	Y	-0-					-0-
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	88	1	1679	2	Y	-0-					-0-
*10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	90	1	1744	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	33	1	643	2	Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	27	1	531	2	Y	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	474	2	Y	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	460	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	495	-0-	-63	-0-	24	1	471	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

05	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	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

05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	69	1	1348	2	Y	-0-					-0-
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	67	1	1310	2	Y	-0-					-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	67	1	1322	2	Y	-0-					-0-
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	74	1	1443	2	Y	-0-					-0-
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	71	1	1358	2	Y	-0-					-0-
*10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	72	1	1394	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

05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	86	1	1697	2	Y	-0-					18
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	97	1	1890	2	Y	-0-					18
07	1674	N	1379	-0-	-295	-0-	66	1	1313	2	Y	-0-					18
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					18
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					18
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					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

05	3224	X	2142	-0-	-1082	-0-	104	1	2038	2	Y	-0-					-0-
06	2340	X	1953	-0-	-387	-0-	95	1	1858	2	Y	-0-					-0-
07	2263	X	2136	-0-	-127	-0-	102	1	2034	2	Y	-0-					-0-
08	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	101	1	1977	2	Y	-0-					-0-
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	73	1	1405	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1478	-0-	-475	-0-	72	1	1406	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	3100 N	4422	-0-	1322	1322	214	1	4208	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	3227	-0-	227	1549	157	1	3070	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	3236	-0-	136	1685	155	1	3081	2	Y	-0-					-0-
08	4581 X	2896	-0-	-1685	-0-	140	1	2756	2	Y	-0-					-0-
09	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	90	1	1715	2	Y	-0-					-0-
10	3286 X	2252	-0-	-1034	-0-	110	1	2142	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

05	1426 X	1402	-0-	-24	-0-	68	1	1334	2	Y	-0-					-0-
06	1560 X	1274	-0-	-286	-0-	62	1	1212	2	Y	-0-					-0-
07	1612 X	1290	-0-	-322	-0-	62	1	1228	2	Y	-0-					-0-
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	55	1	1072	2	Y	-0-					-0-
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	52	1	990	2	Y	-0-					-0-
10	1302 N	1131	-0-	-171	-0-	55	1	1076	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3751 X	3040	-0-	-711	-0-	147	1	2893	2	Y	-0-					-0-
06	3630 X	3347	-0-	-283	-0-	163	1	3184	2	Y	-0-					-0-
07	3689 X	3098	-0-	-591	-0-	149	1	2949	2	Y	-0-					-0-
08	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	158	1	3106	2	Y	-0-					-0-
09	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	143	1	2738	2	Y	-0-					-0-
*10	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	220	1	4276	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

05	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	75	1	1469	2	Y	-0-					-0-
06	1320 X	1290	-0-	-30	-0-	63	1	1227	2	Y	-0-					-0-
07	1364 X	1285	-0-	-79	-0-	62	1	1223	2	Y	-0-					-0-
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	64	1	1257	2	Y	-0-					-0-
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	62	1	1181	2	Y	-0-					-0-
10	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	62	1	1207	2	Y	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

05	3100 X	2083	-0-	-1017	-0-	101	1	1982	2	Y	-0-					-0-
06	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	258	1	5056	2	Y	-0-					-0-
07	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	218	1	4330	2	Y	-0-					-0-
08	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	216	1	4236	2	Y	-0-					-0-
09	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	154	1	2944	2	Y	-0-					-0-
10	4929 X	4096	-0-	-833	-0-	200	1	3896	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
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	120	1	2352	2	Y	3			38
							3	9							
06	2310	N	1500	-0-	-810	-0-	73	1	1427	2	Y	-0-			38
07	3100	N	3146	-0-	46	46	151	1	2995	2	Y	-0-			38
08	2346	N	2300	-0-	-46	-0-	112	1	2188	2	Y	-0-			38
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	116	1	2227	2	Y	-0-			38
10	2511	X	1891	-0-	-620	-0-	93	1	1798	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

05	496	N	332	-0-	-164	-0-	16	1	316	2	Y	-0-			-0-
06	420	N	281	-0-	-139	-0-	14	1	267	2	Y	-0-			-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	547	2	Y	-0-			-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	Y	-0-			-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	Y	-0-			-0-
*10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

05	6293	X	5534	-0-	-759	-0-	268	1	5266	2	Y	-0-			-0-
06	6090	X	5698	-0-	-392	-0-	277	1	5421	2	Y	-0-			-0-
07	6293	X	5203	-0-	-1090	-0-	250	1	4953	2	Y	-0-			-0-
08	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	292	1	5738	2	Y	-0-			-0-
09	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	282	1	5401	2	Y	-0-			-0-
10	5890	X	5188	-0-	-702	-0-	254	1	4934	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

05	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	118	1	2320	2	N	-0-			-0-
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	103	1	2017	2	N	-0-			-0-
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	105	1	2075	2	N	-0-			-0-
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	119	1	2331	2	N	-0-			-0-
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	111	1	2122	2	N	-0-			-0-
*10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	109	1	2117	2	N	-0-			-0-

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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

05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	82	1	1612	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1615	-0-	-5	-0-	79	1	1536	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	77	1	1533	2	N	-0-			-0-
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	119	1	2336	2	N	-0-			-0-
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	121	1	2308	2	N	-0-			-0-
*10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	103	1	2000	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	127	1	2503	2	Y	-0-			-0-
06	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	113	1	2209	2	Y	-0-			-0-
07	2387	X	2240	-0-	-147	-0-	107	1	2133	2	Y	-0-			-0-
08	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	102	1	1996	2	Y	-0-			-0-
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	99	1	1892	2	Y	-0-			-0-
10	2232	N	1817	-0-	-415	-0-	89	1	1728	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1012	-0-	-197	-0-	49	1	963	2	N	-0-			-0-
06	960	N	925	-0-	-35	-0-	45	1	880	2	N	-0-			-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	56	1	1113	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	66	1	1298	2	N	-0-			-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	55	1	1056	2	N	-0-			-0-
10	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	52	1	1015	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
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
10	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			16
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			17
10	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
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	112	1	2199	2	Y	5			30
							6	9							
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	108	1	2113	2	Y	-0-			30
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	106	1	2110	2	Y	-0-			30
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	105	1	2067	2	Y	-0-			30
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	102	1	1946	2	Y	3			33
							3	9							
10	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	102	1	1985	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
05	3162	X	2948	-0-	-214	-0-	143	1	2805	2	Y	-0-			-0-
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	188	1	3676	2	Y	-0-			-0-
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	182	1	3613	2	Y	-0-			-0-
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	165	1	3237	2	Y	-0-			-0-
09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	174	1	3338	2	Y	-0-			-0-
10	3999	X	1718	-0-	-2281	-0-	84	1	1634	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	63	1	1232	2	Y	-0-			-0-
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	55	1	1069	2	Y	-0-			-0-
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	54	1	1080	2	Y	-0-			-0-
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	53	1	1042	2	Y	-0-			-0-
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	50	1	961	2	Y	-0-			-0-
10	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	52	1	1010	2	Y	-0-			-0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

05	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	62	1	1222	2	Y	-0-			-0-
06	1260 N	1082	-0-	-178	-0-	53	1	1029	2	Y	-0-			-0-
07	1302 N	1151	-0-	-151	-0-	55	1	1096	2	Y	-0-			-0-
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	58	1	1135	2	Y	-0-			-0-
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	40	1	770	2	Y	-0-			-0-
10	1054 N	729	-0-	-325	-0-	36	1	693	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

05	4650 X	4409	-0-	-241	-0-	213	1	4190	2	Y	5			14
						6	9							
06	4380 X	4199	-0-	-181	-0-	204	1	3995	2	Y	-0-			14
07	4526 X	3638	-0-	-888	-0-	174	1	3464	2	Y	-0-			14
08	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	228	1	4476	2	Y	-0-			14
09	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	227	1	4341	2	Y	-0-			14
*10	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	222	1	4307	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

05	4092 X	1826	-0-	-2266	-0-	88	1	1738	2	Y	-0-			12
06	3960 X	2219	-0-	-1741	-0-	108	1	2111	2	Y	-0-			12
07	4092 X	2678	-0-	-1414	-0-	128	1	2550	2	Y	-0-			12
08	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	156	1	3060	2	Y	-0-			12
09	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	211	1	4038	2	Y	-0-			12
*10	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	269	1	5232	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

05	2356 N	1881	-0-	-475	-0-	91	1	1790	2	Y	-0-			10
06	2250 N	555	-0-	-1695	-0-	27	1	528	2	Y	-0-			10
07	2294 N	8	-0-	-2286	-0-	8	2			Y	-0-			10
08	T. A.	1130	-0-	1130	1130	55	1	1075	2	Y	-0-			10
09	T. A.	2297	-0-	2297	3427	114	1	2183	2	Y	-0-			10
10	T. A.	2909	-0-	2909	6336	142	1	2765	2	Y	2			12
						2	9							

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

05	2542 N	1270	-0-	-1272	-0-	61	1	1201	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
06	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	132	1	2588	2	Y	-0-			-0-
07	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	137	1	2721	2	Y	-0-			-0-
08	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	133	1	2617	2	Y	-0-			-0-
09	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	126	1	2404	2	Y	-0-			-0-
10	2852 N	2455	-0-	-397	-0-	120	1	2335	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760

05	3565	X	3467	-0-	-98	-0-	168	1	3299	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3385	-0-	-65	-0-	165	1	3220	2	Y	-0-					-0-
07	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	171	1	3387	2	Y	-0-					-0-
08	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	79	1	1557	2	Y	-0-					-0-
09	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	125	1	2390	2	Y	-0-					-0-
*10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	192	1	3722	2	Y	-0-					-0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

05	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	116	1	2276	2	Y	-0-					-0-
06	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	103	1	2024	2	Y	-0-					-0-
07	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	106	1	2113	2	Y	-0-					-0-
08	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	102	1	2008	2	Y	-0-					-0-
09	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	97	1	1860	2	Y	-0-					-0-
10	2387	X	1095	-0-	-1292	-0-	54	1	1041	2	Y	-0-					-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

05	33084	X	33084	-0-	-0-	-0-	1603	1	31481	2	Y	-0-					-0-
06	19154	X	19154	-0-	-0-	-0-	932	1	18222	2	Y	-0-					-0-
07	28663	X	28663	-0-	-0-	-0-	1375	1	27288	2	Y	-0-					-0-
08	23030	X	23030	-0-	-0-	-0-	1117	1	21913	2	Y	-0-					-0-
09	19698	X	19698	-0-	-0-	-0-	979	1	18719	2	Y	-0-					-0-
10	28923	X	18112	-0-	-10811	-0-	886	1	17226	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

05	2542	X	2397	-0-	-145	-0-	116	1	2281	2	Y	-0-					-0-
06	1980	X	1518	-0-	-462	-0-	74	1	1444	2	Y	-0-					-0-
07	2139	X	1320	-0-	-819	-0-	63	1	1257	2	Y	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	57	1	1108	2	Y	-0-					-0-
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	52	1	994	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	990	-0-	-343	-0-	48	1	942	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	66	1	1294	2	Y	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	63	1	1240	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	63	1	1247	2	Y	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	62	1	1223	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	61	1	1169	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	60	1	1156	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

05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	145	1	2844	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	2808	-0-	-732	-0-	137	1	2671	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	2822	-0-	-836	-0-	135	1	2687	2	Y	-0-					-0-
08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	134	1	2628	2	Y	-0-					-0-
09	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	128	1	2458	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	1367	-0-	-1485	-0-	67	1	1300	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2656	-0-	-537	-0-	129	1	2527	2	Y	-0-			-0-
06	3450	X	2309	-0-	-1141	-0-	112	1	2197	2	Y	-0-			-0-
07	3565	X	2439	-0-	-1126	-0-	117	1	2322	2	Y	-0-			-0-
08	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	97	1	1903	2	Y	-0-			-0-
09	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	99	1	1900	2	Y	-0-			-0-
10	2511	X	1970	-0-	-541	-0-	96	1	1874	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11765 - 11895

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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

05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	122	1	2402	2	Y	-0-			-0-
06	2370	N	2335	-0-	-35	-0-	114	1	2221	2	Y	-0-			-0-
07	2542	N	2237	-0-	-305	-0-	107	1	2130	2	Y	-0-			-0-
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	108	1	2117	2	Y	-0-			-0-
09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	103	1	1979	2	Y	-0-			-0-
10	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	108	1	2101	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

05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	164	1	3228	2	Y	-0-			12
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	158	1	3098	2	Y	-0-			12
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	158	1	3133	2	Y	1			13
							1	9							
08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	156	1	3067	2	Y	-0-			13
09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	153	1	2921	2	Y	2			15
							2	9							
10	3317	X	3139	-0-	-178	-0-	154	1	2985	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

05	3720	X	3094	-0-	-626	-0-	150	1	2944	2	Y	-0-			-0-
06	3600	X	3277	-0-	-323	-0-	159	1	3118	2	Y	-0-			-0-
07	3720	X	3373	-0-	-347	-0-	162	1	3211	2	Y	-0-			-0-
08	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	113	1	2217	2	Y	-0-			-0-
09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	175	1	3349	2	Y	-0-			-0-
10	3379	X	3244	-0-	-135	-0-	159	1	3085	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

05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	42	1	819	2	Y	-0-			-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	39	1	773	2	Y	-0-			-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	40	1	788	2	Y	-0-			-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	40	1	782	2	Y	-0-			-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	2	Y	-0-			-0-
10	837	N	809	-0-	-28	-0-	40	1	769	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	100	1	1967	2	Y	-0-					-0-
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	97	1	1898	2	Y	-0-					-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	96	1	1908	2	Y	-0-					-0-
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	97	1	1900	2	Y	-0-					-0-
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	92	1	1757	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	96	1	1875	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	48	1	947	2	Y	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	46	1	898	2	Y	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	46	1	913	2	Y	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	48	1	942	2	Y	-0-					-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	45	1	867	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	917	-0-	-44	-0-	45	1	872	2	Y	-0-					-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	72	1	1409	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	68	1	1333	2	N	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	69	1	1367	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	70	1	1379	2	N	-0-					-0-
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	95	1	1819	2	N	-0-					-0-
*10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	92	1	1794	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	84	1	1643	2	Y	-0-					-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	83	1	1616	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	84	1	1669	2	Y	-0-					-0-
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	80	1	1574	2	Y	-0-					-0-
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	79	1	1507	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	80	1	1561	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3100	N	8707	-0-	5607	18276	422	1	8285	2	Y	-0-					-0-
06	26267	X	7991	-0-	-18276	-0-	389	1	7602	2	Y	-0-					-0-
07	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	378	1	7505	2	Y	-0-					-0-
08	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	368	1	7221	2	Y	-0-					-0-
09	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	356	1	6810	2	Y	-0-					-0-
10	7936	X	7216	-0-	-720	-0-	353	1	6863	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2457	N	2336	-0-	-121	-0-	160	1	2176	2	Y	-0-			-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	131	1	1635	2	Y	-0-			-0-
07	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	137	1	1664	2	Y	-0-			-0-
08	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	126	1	1457	2	Y	-0-			-0-
09	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	110	1	1245	2	Y	-0-			-0-
10	2263	X	1509	-0-	-754	-0-	127	1	1382	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950

05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	158	1	3099	2	Y	-0-			30
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	149	1	2905	2	Y	-0-			30
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	145	1	2877	2	Y	-0-			30
08	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	140	1	2749	2	Y	-0-			30
09	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	95	1	1823	2	Y	-0-			30
*10	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	185	1	3588	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

05	4867	X	4796	-0-	-71	-0-	232	1	4564	2	Y	-0-			18
06	4710	X	4552	-0-	-158	-0-	221	1	4331	2	Y	-0-			18
07	4867	X	4718	-0-	-149	-0-	226	1	4492	2	Y	-0-			18
08	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	230	1	4516	2	Y	-0-			18
09	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	226	1	4322	2	Y	-0-			18
10	4774	X	4160	-0-	-614	-0-	204	1	3956	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

05	3162	X	1506	-0-	-1656	-0-	73	1	1433	2	Y	-0-			-0-
06	3060	X	1661	-0-	-1399	-0-	81	1	1580	2	Y	-0-			-0-
07	3162	X	1903	-0-	-1259	-0-	91	1	1812	2	Y	-0-			-0-
08	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	78	1	1528	2	Y	-0-			-0-
09	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	77	1	1480	2	Y	-0-			-0-
10	1829	X	1573	-0-	-256	-0-	77	1	1496	2	Y	-0-			-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	2	Y	-0-			-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-			-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-			-0-
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-			-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970

05	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	288	1	5650	2	Y	-0-			5
06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	174	1	3399	2	Y	-0-			5
07	2852	X	2052	-0-	-800	-0-	98	1	1952	2	Y	2			7
							2	9							
08	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	346	1	6794	2	Y	10			17
							11	9							
09	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	294	1	5616	2	Y	11			28
							12	9							
*10	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	270	1	5250	2	Y	24			52
							26	9							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13433 X	4604	-0-	-8829	-0-	315	1	4289	2	Y	-0-					-0-
06	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	287	1	3590	2	Y	-0-					-0-
07	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	274	1	3322	2	Y	-0-					-0-
08	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	261	1	3021	2	Y	-0-					-0-
09	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	244	1	2752	2	Y	-0-					-0-
10	3937 X	2954	-0-	-983	-0-	249	1	2705	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

05	7626 X	6318	-0-	-1308	-0-	306	1	6012	2	Y	-0-					5
06	6960 X	6695	-0-	-265	-0-	326	1	6369	2	Y	-0-					5
07	7192 X	5729	-0-	-1463	-0-	275	1	5454	2	Y	-0-					5
08	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	285	1	5587	2	Y	-0-					5
09	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	318	1	6083	2	Y	-0-					5
10	6913 X	6279	-0-	-634	-0-	307	1	5972	2	Y	-0-					5

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

05	279 N	272	-0-	-7	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	-0-					-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-
*10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

05	3565 X	2979	-0-	-586	-0-	144	1	2835	2	Y	-0-					-0-
06	3450 X	2821	-0-	-629	-0-	137	1	2684	2	Y	-0-					-0-
07	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	173	1	3424	2	Y	-0-					-0-
08	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	140	1	2750	2	Y	-0-					-0-
09	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	76	1	1459	2	Y	-0-					-0-
10	3596 X	2318	-0-	-1278	-0-	113	1	2205	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

05	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
06	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3255 X	3109	-0-	-146	-0-	151	1	2958	2	Y	-0-					-0-
06	3150 X	3026	-0-	-124	-0-	147	1	2879	2	Y	-0-					-0-
07	3224 X	2934	-0-	-290	-0-	141	1	2793	2	Y	-0-					-0-
08	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	111	1	2185	2	Y	-0-					-0-
09	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	150	1	2862	2	Y	-0-					-0-
10	3131 X	2712	-0-	-419	-0-	133	1	2579	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

05	14322 X	13576	-0-	-746	-0-	658	1	12918	2	N	-0-					-0-
06	13530 X	12888	-0-	-642	-0-	627	1	12261	2	N	-0-					-0-
07	13981 X	13109	-0-	-872	-0-	629	1	12480	2	N	-0-					-0-
08	13826 X	13042	-0-	-784	-0-	632	1	12410	2	N	-0-					-0-
09	13260 X	12583	-0-	-677	-0-	625	1	11958	2	N	-0-					-0-
10	13578 X	12818	-0-	-760	-0-	627	1	12191	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

05	3317	X	2792	-0-	-525	-0-	135	1	2657	2	Y	-0-					15
06	3210	X	3102	-0-	-108	-0-	151	1	2951	2	Y	-0-					15
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	168	1	3342	2	Y	-0-					15
08	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	173	1	3398	2	Y	-0-					15
09	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	114	1	2189	2	Y	-0-					15
10	3410	X	2561	-0-	-849	-0-	125	1	2436	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

05	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	72	1	1405	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	66	1	1298	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	66	1	1314	2	Y	-0-					-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	67	1	1322	2	Y	-0-					-0-
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	66	1	1268	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	60	1	1172	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

05	10602	X	8499	-0-	-2103	-0-	412	1	8087	2	Y	-0-					3
06	10260	X	7619	-0-	-2641	-0-	371	1	7248	2	Y	-0-					3
07	10323	X	7938	-0-	-2385	-0-	381	1	7557	2	Y	-0-					3
08	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	313	1	6149	2	Y	-0-					3
09	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	212	1	4047	2	Y	-0-					3
10	8494	X	7399	-0-	-1095	-0-	362	1	7037	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

05	868	X	852	-0-	-16	-0-	41	1	811	2	Y	-0-					-0-
06	870	X	827	-0-	-43	-0-	40	1	787	2	Y	-0-					-0-
07	899	X	798	-0-	-101	-0-	38	1	760	2	Y	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	38	1	745	2	Y	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	39	1	738	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	713	-0-	-93	-0-	35	1	678	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

05	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	570	1	11201	2	Y	-0-					-0-
06	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	521	1	10193	2	Y	-0-					-0-
07	9424	X	2451	-0-	-6973	-0-	118	1	2333	2	Y	-0-					-0-
08	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	655	1	12853	2	Y	-0-					-0-
09	74	X	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	9951	X	-0-	-0-	-9951	-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

05	6138	X	5206	-0-	-932	-0-	252	1	4954	2	Y	-0-					-0-
06	5880	X	4894	-0-	-986	-0-	238	1	4656	2	Y	-0-					-0-
07	6014	X	3934	-0-	-2080	-0-	189	1	3745	2	Y	-0-					-0-
08	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	274	1	5368	2	Y	-0-					-0-
09	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	266	1	5085	2	Y	-0-					-0-
*10	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	246	1	4784	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14694 X	-0-	-0-	-14694	-0-					Y	-0-			-0-
06	14220 X	-0-	-0-	-14220	-0-					Y	-0-			-0-
07	14694 X	23	-0-	-14671	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	13029	-0-	13029	13029	647	1	12382	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	24004	-0-	24004	37033	1175	1	22829	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

05	16864 X	11213	-0-	-5651	-0-	543	1	10670	2	Y	-0-			-0-
06	15841 X	15841	-0-	-0-	-0-	771	1	15070	2	Y	-0-			-0-
07	16133 X	16133	-0-	-0-	-0-	774	1	15359	2	Y	-0-			-0-
08	15207 X	15207	-0-	-0-	-0-	737	1	14470	2	Y	-0-			-0-
09	15663 X	15663	-0-	-0-	-0-	778	1	14885	2	Y	-0-			-0-
10	16368 X	14608	-0-	-1760	-0-	715	1	13893	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

05	8618 X	8527	-0-	-91	-0-	413	1	8114	2	Y	-0-			-0-
06	8340 X	8206	-0-	-134	-0-	399	1	7807	2	Y	-0-			-0-
07	8618 X	8268	-0-	-350	-0-	397	1	7871	2	Y	-0-			-0-
08	8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	397	1	7794	2	Y	-0-			-0-
09	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	399	1	7631	2	Y	-0-			-0-
10	8525 X	8155	-0-	-370	-0-	399	1	7756	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

05	22041 X	21067	-0-	-974	-0-	1021	1	20046	2	Y	-0-			-0-
06	20940 X	20407	-0-	-533	-0-	993	1	19414	2	Y	-0-			-0-
07	21607 X	21004	-0-	-603	-0-	1007	1	19997	2	Y	-0-			-0-
08	18900 X	18900	-0-	-0-	-0-	916	1	17984	2	Y	-0-			-0-
09	16553 X	16553	-0-	-0-	-0-	822	1	15731	2	Y	-0-			-0-
10	21080 X	17220	-0-	-3860	-0-	843	1	16377	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

05	9269 X	8282	-0-	-987	-0-	401	1	7881	2	Y	-0-			-0-
06	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	452	1	8840	2	Y	-0-			-0-
07	9083 X	8897	-0-	-186	-0-	427	1	8470	2	Y	-0-			-0-
08	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	417	1	8173	2	Y	-0-			-0-
09	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	406	1	7764	2	Y	-0-			-0-
10	9300 X	8370	-0-	-930	-0-	410	1	7960	2	Y	-0-			-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

05	11284 X	10675	-0-	-609	-0-	517	1	10158	2	Y	-0-			-0-
06	10830 X	10155	-0-	-675	-0-	494	1	9661	2	Y	-0-			-0-
07	11191 X	10338	-0-	-853	-0-	496	1	9842	2	Y	-0-			-0-
08	10263 X	10263	-0-	-0-	-0-	498	1	9765	2	Y	-0-			-0-
09	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	363	1	6949	2	Y	-0-			-0-
10	10540 X	9876	-0-	-664	-0-	483	1	9393	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

05	16926 X	16044	-0-	-882	-0-	777	1	15267	2	Y	-0-			-0-
06	16020 X	14944	-0-	-1076	-0-	727	1	14217	2	Y	-0-			-0-
07	16461 X	15789	-0-	-672	-0-	757	1	15032	2	Y	-0-			-0-
08	15537 X	15537	-0-	-0-	-0-	753	1	14784	2	Y	-0-			-0-
09	14566 X	14566	-0-	-0-	-0-	724	1	13842	2	Y	-0-			-0-
*10	16000 X	16000	-0-	-0-	-0-	783	1	15217	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12679	X	11797	-0-	-882	-0-	572	1	11225	2	Y	-0-			-0-
06	12090	X	11085	-0-	-1005	-0-	539	1	10546	2	Y	-0-			-0-
07	12338	X	11576	-0-	-762	-0-	555	1	11021	2	Y	-0-			-0-
08	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	553	1	10858	2	Y	-0-			-0-
09	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	544	1	10414	2	Y	-0-			-0-
10	11811	X	11207	-0-	-604	-0-	548	1	10659	2	Y	-0-			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738

05	27404	X	23608	-0-	-3796	-0-	1144	1	22464	2	Y	-0-			-0-
06	25470	X	22077	-0-	-3393	-0-	1074	1	21003	2	Y	-0-			-0-
07	26319	X	22206	-0-	-4113	-0-	1065	1	21141	2	Y	-0-			-0-
08	21824	X	21824	-0-	-0-	-0-	1058	1	20766	2	Y	-0-			-0-
09	20703	X	20703	-0-	-0-	-0-	1028	1	19675	2	Y	-0-			-0-
10	22506	X	21225	-0-	-1281	-0-	1039	1	20186	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

05	11036	X	10233	-0-	-803	-0-	496	1	9737	2	Y	-0-			-0-
06	10380	X	9730	-0-	-650	-0-	473	1	9257	2	Y	-0-			-0-
07	10540	X	9769	-0-	-771	-0-	469	1	9300	2	Y	-0-			-0-
08	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	349	1	6851	2	Y	-0-			-0-
09	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
10	9765	X	-0-	-0-	-9765	-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

05	7781	X	5848	-0-	-1933	-0-	283	1	5565	2	Y	-0-			-0-
06	7530	X	6025	-0-	-1505	-0-	293	1	5732	2	Y	-0-			-0-
07	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	439	1	8724	2	Y	-0-			-0-
08	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	333	1	6542	2	Y	-0-			-0-
09	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	342	1	6544	2	Y	-0-			-0-
10	9176	X	8188	-0-	-988	-0-	401	1	7787	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

05	18507	X	17169	-0-	-1338	-0-	832	1	16337	2	Y	-0-			-0-
06	17910	X	17170	-0-	-740	-0-	835	1	16335	2	Y	-0-			-0-
07	18135	X	17131	-0-	-1004	-0-	822	1	16309	2	Y	-0-			-0-
08	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	813	1	15959	2	Y	-0-			-0-
09	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	762	1	14576	2	Y	-0-			-0-
10	17701	X	17287	-0-	-414	-0-	846	1	16441	2	Y	-0-			-0-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

05	18569	X	18500	-0-	-69	-0-	1267	1	17227	2	Y	5			149
							6	9							
06	17970	X	17714	-0-	-256	-0-	1313	1	16401	2	Y	-0-			149
07	18879	X	17918	-0-	-961	-0-	1363	1	16555	2	Y	-0-			149
08	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	1393	1	16132	2	Y	-0-			149
09	16729	X	16729	-0-	-0-	-0-	1361	1	15368	2	Y	-0-			149
10	17980	X	17163	-0-	-817	-0-	1448	1	15715	2	Y	-0-			149

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22475	X	21350	-0-	-1125	-0-	1035	1	20315	2	Y	-0-					-0-
06	21180	X	20383	-0-	-797	-0-	992	1	19391	2	Y	-0-					-0-
07	21886	X	20550	-0-	-1336	-0-	986	1	19564	2	Y	-0-					-0-
08	20288	X	20288	-0-	-0-	-0-	984	1	19304	2	Y	-0-					-0-
09	20646	X	20646	-0-	-0-	-0-	1026	1	19620	2	Y	-0-					-0-
*10	20804	X	20804	-0-	-0-	-0-	1018	1	19786	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

05	16895	X	7461	-0-	-9434	-0-	362	1	7099	2	Y	-0-					-0-
06	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	879	1	17182	2	Y	-0-					-0-
07	17515	X	17515	-0-	-0-	-0-	840	1	16675	2	Y	-0-					-0-
08	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	798	1	15662	2	Y	-0-					-0-
09	15555	X	15555	-0-	-0-	-0-	773	1	14782	2	Y	-0-					-0-
10	18042	X	15776	-0-	-2266	-0-	772	1	15004	2	Y	-0-					-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

05	16089	X	14579	-0-	-1510	-0-	706	1	13873	2	Y	-0-					-0-
06	15570	X	12074	-0-	-3496	-0-	587	1	11487	2	Y	-0-					-0-
07	16089	X	14723	-0-	-1366	-0-	706	1	14017	2	Y	-0-					-0-
08	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	691	1	13562	2	Y	-0-					-0-
09	13790	X	13790	-0-	-0-	-0-	685	1	13105	2	Y	-0-					-0-
10	14725	X	13925	-0-	-800	-0-	681	1	13244	2	Y	-0-					-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

05	10447	X	9481	-0-	-966	-0-	459	1	9022	2	Y	-0-					-0-
06	10110	X	9669	-0-	-441	-0-	470	1	9199	2	Y	-0-					-0-
07	10199	X	9899	-0-	-300	-0-	475	1	9424	2	Y	-0-					-0-
08	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	476	1	9340	2	Y	-0-					-0-
09	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	478	1	9152	2	Y	-0-					-0-
10	9982	X	4184	-0-	-5798	-0-	205	1	3979	2	Y	-0-					-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

05	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	407	1	7993	2	Y	-0-					-0-
06	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	405	1	7912	2	Y	-0-					-0-
07	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	395	1	7847	2	Y	-0-					-0-
08	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	386	1	7576	2	Y	-0-					-0-
09	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	375	1	7176	2	Y	-0-					-0-
10	8525	X	6585	-0-	-1940	-0-	322	1	6263	2	Y	-0-					-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

05	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	336	1	6593	2	Y	-0-					-0-
06	6600	X	6555	-0-	-45	-0-	319	1	6236	2	Y	-0-					-0-
07	6820	X	6705	-0-	-115	-0-	322	1	6383	2	Y	-0-					-0-
08	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	316	1	6201	2	Y	-0-					-0-
09	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	312	1	5968	2	Y	-0-					-0-
10	6696	X	6087	-0-	-609	-0-	298	1	5789	2	Y	-0-					-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

05	11191	X	10538	-0-	-653	-0-	511	1	10027	2	Y	-0-					-0-
06	10800	X	9887	-0-	-913	-0-	481	1	9406	2	Y	-0-					-0-
07	11005	X	8932	-0-	-2073	-0-	428	1	8504	2	Y	-0-					-0-
08	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	498	1	9766	2	Y	-0-					-0-
09	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	484	1	9256	2	Y	-0-					-0-
*10	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	487	1	9462	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	7975	-0-	-519	-0-	386	1	7589	2	Y	-0-			-0-
06	8220	X	7615	-0-	-605	-0-	370	1	7245	2	Y	-0-			-0-
07	8494	X	7728	-0-	-766	-0-	371	1	7357	2	Y	-0-			-0-
08	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	348	1	6821	2	Y	-0-			-0-
09	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	364	1	6964	2	Y	-0-			-0-
10	7781	X	7373	-0-	-408	-0-	361	1	7012	2	Y	-0-			-0-

C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217

05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	84	1	1651	2	Y	43			167
							47	9							
06	1980	N	1207	-0-	-773	-0-	59	1	1148	2	Y	-0-			167
07	1798	N	1702	-0-	-96	-0-	82	1	1618	2	Y	2			169
							2	9							
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	85	1	1658	2	Y	7			176
							8	9							
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	64	1	1224	2	Y	11			187
							12	9							
10	1705	N	1290	-0-	-415	-0-	63	1	1227	2	Y	-0-			187

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

05	4185	X	2897	-0-	-1288	-0-	140	1	2757	2	Y	-0-			3
06	3360	X	3015	-0-	-345	-0-	147	1	2868	2	Y	-0-			3
07	3472	X	2949	-0-	-523	-0-	141	1	2808	2	Y	-0-			3
08	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	137	1	2691	2	Y	-0-			3
09	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	134	1	2566	2	Y	2			5
							2	9							
10	2976	X	1843	-0-	-1133	-0-	90	1	1753	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

05	20305	X	18658	-0-	-1647	-0-	904	1	17754	2	Y	-0-			-0-
06	19650	X	16159	-0-	-3491	-0-	786	1	15373	2	Y	-0-			-0-
07	19623	X	14485	-0-	-5138	-0-	695	1	13790	2	Y	-0-			-0-
08	20091	X	20091	-0-	-0-	-0-	974	1	19117	2	Y	-0-			-0-
09	18939	X	18939	-0-	-0-	-0-	941	1	17998	2	Y	-0-			-0-
10	17329	X	17300	-0-	-29	-0-	847	1	16453	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

05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-			-0-
06	450	N	205	-0-	-245	-0-	205	3			N	-0-			-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-			-0-
08	744	N	34	-0-	-710	-0-	34	3			N	-0-			-0-
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	3			N	-0-			-0-
10	620	N	144	-0-	-476	-0-	144	3			N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-			-0-
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-			-0-
07	465	N	125	-0-	-340	-0-	125	3			N	-0-			-0-
08	775	N	168	-0-	-607	-0-	168	3			N	-0-			-0-
09	420	N	154	-0-	-266	-0-	154	3			N	-0-			-0-
10	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1264	-0-	-146	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1236	-0-	-810	-0-	1236	3			N	-0-					-0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
06	870	N	205	-0-	-665	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	558	N	208	-0-	-350	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	961	N	134	-0-	-827	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	210	N	93	-0-	-117	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	3			N	-0-					-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680

05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
*10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

05	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	2			N	-0-					-0-
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
07	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
08	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	1673	-0-	-727	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3725	-0-	625	625	3725	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2386	-0-	-125	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
*10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

05	2626	N	1956	-0-	-670	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2124	-0-	-876	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	1305	-0-	-1795	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2570	-0-	-530	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2868	-0-	-132	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
*10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441 X	2593	-0-	-848	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
06	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
07	2418 X	2061	-0-	-357	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
08	2604 X	2074	-0-	-530	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
09	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
*10	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

05	3007 X	2429	-0-	-578	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
06	2910 X	2196	-0-	-714	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
07	3007 X	2369	-0-	-638	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
08	2914 X	2280	-0-	-634	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
09	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
10	2418 X	781	-0-	-1637	-0-	781	2			N	-0-					-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

05	1147 N	886	-0-	-261	-0-	886	2			N	-0-					-0-
06	870 N	717	-0-	-153	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	961 N	673	-0-	-288	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	899 N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					-0-
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
*10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					112
06	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					112
07	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					112
08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					112
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					112
*10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					112

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

05	1674 N	1041	-0-	-633	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
07	1612 N	1214	-0-	-398	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
*10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

05	1860 N	1111	-0-	-749	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
06	1800 N	1309	-0-	-491	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3482	-0-	382	382	3482	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	3554	-0-	454	836	3554	2			N	-0-					-0-
09	2485 N	1649	-0-	-836	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
10	1860 X	1147	-0-	-713	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

05	2883 X	2520	-0-	-363	-0-	2520	2			N	-0-					25
06	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					25
07	2883 X	2196	-0-	-687	-0-	2196	2			N	-0-					25
08	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					25
09	2910 X	2506	-0-	-404	-0-	2506	2			N	-0-					25
10	3007 X	2736	-0-	-271	-0-	2736	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
05	3441	X	2417	-0-	-1024	-0-	89	1	2328	2	Y	-0-					12
06	3330	X	1672	-0-	-1658	-0-	60	1	1612	2	Y	-0-					12
07	3441	X	2977	-0-	-464	-0-	110	1	2867	2	Y	-0-					12
08	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	125	1	3561	2	Y	-0-					12
09	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	104	1	3077	2	Y	-0-					12
10	2976	X	2863	-0-	-113	-0-	100	1	2763	2	Y	-0-					12

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2480	N	1508	-0-	-972	-0-	56	1	1452	2	N	-0-					182
06	1770	N	1386	-0-	-384	-0-	49	1	1337	2	N	-0-					182
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	64	1	1678	2	N	-0-					182
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	61	1	1719	2	N	-0-					182
09	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	94	1	2782	2	N	-0-					182
*10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	65	1	1801	2	N	-0-					182

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					20
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					20
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					20
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					20
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					20
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					20

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

05	1023	N	930	-0-	-93	-0-	34	1	896	2	Y	-0-					95
06	1020	N	856	-0-	-164	-0-	30	1	826	2	Y	-0-					95
07	806	N	691	-0-	-115	-0-	25	1	666	2	Y	-0-					95
08	930	N	598	-0-	-332	-0-	20	1	578	2	Y	-0-					95
09	870	N	639	-0-	-231	-0-	21	1	618	2	Y	-0-					95
10	682	N	506	-0-	-176	-0-	18	1	488	2	Y	-0-					95

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	50	1	1293	2	Y	-0-					143
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	74	1	2013	2	Y	-0-					143
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	46	1	1216	2	Y	-0-					143
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	51	1	1458	2	Y	-0-					143
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	58	1	1712	2	Y	-0-					143
*10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	63	1	1731	2	Y	-0-					143

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

05	496	N	426	-0-	-70	-0-	16	1	410	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	356	-0-	-154	-0-	13	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	445	-0-	-82	-0-	16	1	429	2	Y	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	16	1	450	2	Y	-0-					-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	38	1	1118	2	Y	-0-					-0-
*10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	32	1	877	2	Y	-0-					-0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

05	1333	N	775	-0-	-558	-0-	29	1	746	2	N	-0-					30
06	1500	N	1072	-0-	-428	-0-	38	1	1034	2	N	-0-					30
07	1364	N	832	-0-	-532	-0-	31	1	801	2	N	-0-					30
08	775	N	607	-0-	-168	-0-	21	1	586	2	N	-0-					30
09	1080	N	836	-0-	-244	-0-	27	1	809	2	N	-0-					30
10	837	N	124	-0-	-713	-0-	4	1	120	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	63	-0-	63	63	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

05	2782 N	2767	-0-	-15	-0-	102	1	2665	2	Y	-0-					-0-
06	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	87	1	2349	2	Y	-0-					-0-
07	2635 X	1439	-0-	-1196	-0-	53	1	1386	2	Y	-0-					-0-
08	2635 X	1574	-0-	-1061	-0-	54	1	1520	2	Y	-0-					-0-
09	2550 X	1667	-0-	-883	-0-	55	1	1612	2	Y	-0-					-0-
10	2635 X	2132	-0-	-503	-0-	74	1	2058	2	Y	-0-					-0-

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	41	1	1058	2	Y	-0-					-0-
06	870 N	863	-0-	-7	-0-	31	1	832	2	Y	-0-					-0-
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	34	1	894	2	Y	-0-					-0-
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	33	1	930	2	Y	-0-					-0-
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	32	1	966	2	Y	-0-					-0-
*10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	35	1	973	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

05	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	86	1	2227	2	Y	-0-					-0-
06	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	80	1	2156	2	Y	-0-					-0-
07	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	85	1	2229	2	Y	-0-					-0-
08	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	88	1	2509	2	Y	-0-					-0-
09	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	81	1	2409	2	Y	-0-					-0-
*10	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	90	1	2498	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

05	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	122	1	3164	2	Y	-0-					-0-
06	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	122	1	3303	2	Y	-0-					-0-
07	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	135	1	3526	2	Y	-0-					-0-
08	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	165	1	4674	2	Y	-0-					-0-
09	3090 X	2909	-0-	-181	-0-	95	1	2814	2	Y	-0-					-0-
*10	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	171	1	4745	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

05	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	190	1	4932	2	Y	-0-					-0-
06	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	171	1	4639	2	Y	-0-					-0-
07	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	182	1	4765	2	Y	-0-					-0-
08	4867 X	4530	-0-	-337	-0-	154	1	4376	2	Y	-0-					-0-
09	4710 X	3988	-0-	-722	-0-	130	1	3858	2	Y	-0-					-0-
10	4867 X	3743	-0-	-1124	-0-	130	1	3613	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

05	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	176	1	4577	2	Y	-0-					-0-
06	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	165	1	4473	2	Y	-0-					-0-
07	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	178	1	4653	2	Y	-0-					-0-
08	4557 X	4550	-0-	-7	-0-	155	1	4395	2	Y	-0-					-0-
09	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	171	1	5055	2	Y	-0-					-0-
*10	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	222	1	6167	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
05	2573 X	594	-0-	-1979	-0-	22	1	572	2	Y	-0-			-0-
06	1710 X	590	-0-	-1120	-0-	21	1	569	2	Y	-0-			-0-
07	1209 X	1161	-0-	-48	-0-	43	1	1118	2	Y	-0-			-0-
08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	44	1	1260	2	Y	-0-			-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	21	1	610	2	Y	-0-			-0-
10	1147 N	998	-0-	-149	-0-	35	1	963	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

05	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	101	1	2615	2	Y	-0-			-0-
06	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	92	1	2489	2	Y	-0-			-0-
07	2604 X	2505	-0-	-99	-0-	92	1	2413	2	Y	-0-			-0-
08	2728 X	1236	-0-	-1492	-0-	42	1	1194	2	Y	-0-			-0-
09	2640 X	2577	-0-	-63	-0-	84	1	2493	2	Y	-0-			-0-
10	2728 X	2361	-0-	-367	-0-	82	1	2279	2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
09	90 N	30	-0-	-60	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
*10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

05	76 X	21	-0-	-55	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

05	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	102	1	2658	2	Y	-0-			-0-
06	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	95	1	2565	2	Y	-0-			-0-
07	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	102	1	2674	2	Y	-0-			-0-
08	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	97	1	2764	2	Y	-0-			-0-
09	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	91	1	2700	2	Y	-0-			-0-
*10	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	103	1	2853	2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

05	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	99	1	2574	2	Y	-0-			-0-
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	64	1	1724	2	Y	-0-			-0-
07	2728 N	1699	-0-	-1029	-0-	62	1	1637	2	Y	-0-			-0-
08	2666 N	1889	-0-	-777	-0-	64	1	1825	2	Y	-0-			-0-
09	1800 N	1781	-0-	-19	-0-	58	1	1723	2	Y	-0-			-0-
10	1705 N	1493	-0-	-212	-0-	52	1	1441	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

05	4712 X	896	-0-	-3816	-0-	33	1	863	2	Y	-0-			-0-
06	4560 X	2424	-0-	-2136	-0-	86	1	2338	2	Y	-0-			-0-
07	4557 X	3234	-0-	-1323	-0-	119	1	3115	2	Y	-0-			-0-
08	4464 X	3843	-0-	-621	-0-	131	1	3712	2	Y	-0-			-0-
09	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	112	1	3315	2	Y	-0-			-0-
10	3224 X	2971	-0-	-253	-0-	103	1	2868	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
05	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	72	1	1865	2	Y	-0-					-0-
06	1740 N	1296	-0-	-444	-0-	46	1	1250	2	Y	-0-					-0-
07	1767 N	1528	-0-	-239	-0-	56	1	1472	2	Y	-0-					-0-
08	1798 N	1591	-0-	-207	-0-	54	1	1537	2	Y	-0-					-0-
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	52	1	1521	2	Y	-0-					-0-
10	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	51	1	1429	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	45	1	1177	2	Y	-0-					-0-
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	32	1	862	2	Y	-0-					-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	34	1	902	2	Y	-0-					-0-
08	1023 N	885	-0-	-138	-0-	30	1	855	2	Y	-0-					-0-
09	900 N	543	-0-	-357	-0-	18	1	525	2	Y	-0-					-0-
10	930 N	407	-0-	-523	-0-	14	1	393	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

05	3255 X	2855	-0-	-400	-0-	106	1	2749	2	Y	-0-					-0-
06	3150 X	2145	-0-	-1005	-0-	76	1	2069	2	Y	-0-					-0-
07	3937 X	2282	-0-	-1655	-0-	84	1	2198	2	Y	-0-					-0-
08	3937 X	2330	-0-	-1607	-0-	79	1	2251	2	Y	-0-					-0-
09	3810 X	1244	-0-	-2566	-0-	41	1	1203	2	Y	-0-					-0-
10	2852 X	255	-0-	-2597	-0-	9	1	246	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

05	5115 X	3949	-0-	-1166	-0-	146	1	3803	2	Y	-0-					-0-
06	4950 X	3737	-0-	-1213	-0-	133	1	3604	2	Y	-0-					-0-
07	5115 X	3562	-0-	-1553	-0-	131	1	3431	2	Y	-0-					-0-
08	4929 X	3395	-0-	-1534	-0-	116	1	3279	2	Y	-0-					-0-
09	4470 X	3013	-0-	-1457	-0-	99	1	2914	2	Y	-0-					-0-
10	3937 X	3541	-0-	-396	-0-	123	1	3418	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

05	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	139	1	3606	2	Y	-0-					-0-
06	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	113	1	3074	2	Y	-0-					-0-
07	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	87	1	2270	2	Y	-0-					-0-
08	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	216	1	6127	2	Y	-0-					-0-
09	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	158	1	4682	2	Y	-0-					-0-
*10	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	168	1	4668	2	Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

05	2325 X	1172	-0-	-1153	-0-	43	1	1129	2	Y	-0-					48
06	1110 X	964	-0-	-146	-0-	34	1	930	2	Y	-0-					48
07	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	40	1	1044	2	Y	-0-					48
08	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	46	1	1295	2	Y	-0-					48
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	42	1	1233	2	Y	-0-					48
10	1085 N	287	-0-	-798	-0-	10	1	277	2	Y	-0-					48

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

05	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	161	1	4183	2	Y	-0-					-0-
06	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	146	1	3969	2	Y	-0-					-0-
07	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	142	1	3706	2	Y	-0-					-0-
08	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	131	1	3724	2	Y	-0-					-0-
09	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	139	1	4120	2	Y	-0-					-0-
*10	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	109	1	3033	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
05	3658 X	3374	-0-	-284	-0-	125	1	3249	2	Y	-0-					35
06	3720 X	2652	-0-	-1068	-0-	94	1	2558	2	Y	-0-					35
07	3844 X	2803	-0-	-1041	-0-	103	1	2700	2	Y	-0-					35
08	3844 X	2851	-0-	-993	-0-	97	1	2754	2	Y	-0-					35
09	3270 X	2754	-0-	-516	-0-	90	1	2664	2	Y	-0-					35
10	3379 X	2894	-0-	-485	-0-	101	1	2793	2	Y	-0-					35

CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

05	2728 X	1575	-0-	-1153	-0-	58	1	1517	2	Y	-0-					29
06	2640 X	1785	-0-	-855	-0-	64	1	1721	2	Y	-0-					29
07	2728 X	1657	-0-	-1071	-0-	61	1	1596	2	Y	-0-					29
08	2604 X	2019	-0-	-585	-0-	69	1	1950	2	Y	-0-					29
09	2070 X	1623	-0-	-447	-0-	53	1	1570	2	Y	-0-					29
10	1860 X	1497	-0-	-363	-0-	52	1	1445	2	Y	-0-					29

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

05	3193 X	1622	-0-	-1571	-0-	60	1	1562	2	Y	-0-					-0-
06	3180 X	1745	-0-	-1435	-0-	62	1	1683	2	Y	-0-					-0-
07	3286 X	1772	-0-	-1514	-0-	65	1	1707	2	Y	-0-					-0-
08	3286 X	2382	-0-	-904	-0-	81	1	2301	2	Y	-0-					-0-
09	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	94	1	2767	2	Y	-0-					-0-
*10	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	178	1	4934	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

05	4216 X	3217	-0-	-999	-0-	119	1	3098	2	Y	-0-					46
06	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	184	1	4995	2	Y	-0-					46
07	4216 X	3426	-0-	-790	-0-	126	1	3300	2	Y	-0-					46
08	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	163	1	4642	2	Y	-0-					46
09	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	151	1	4460	2	Y	-0-					46
*10	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	187	1	5180	2	Y	-0-					46

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

05	682 N	379	-0-	-303	-0-	14	1	365	2	Y	-0-					-0-
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	62	1	1683	2	Y	-0-					-0-
07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	63	1	1648	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	4412	-0-	1312	1312	150	1	4262	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	2369	-0-	-631	681	78	1	2291	2	Y	-0-					-0-
*10	3100 N	2734	-0-	-366	315	95	1	2639	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

05	5642 X	5309	-0-	-333	-0-	197	1	5112	2	Y	-0-					-0-
06	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	199	1	5400	2	Y	-0-					-0-
07	6417 X	5433	-0-	-984	-0-	200	1	5233	2	Y	-0-					-0-
08	6417 X	6260	-0-	-157	-0-	213	1	6047	2	Y	-0-					-0-
09	6210 X	6057	-0-	-153	-0-	198	1	5859	2	Y	-0-					-0-
10	5797 X	5035	-0-	-762	-0-	175	1	4860	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

05	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	125	1	3249	2	Y	-0-					-0-
06	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	114	1	3087	2	Y	-0-					-0-
07	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	118	1	3084	2	Y	-0-					-0-
08	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	119	1	3367	2	Y	-0-					-0-
09	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	105	1	3111	2	Y	-0-					-0-
*10	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	90	1	2502	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
05	4371 X	3725	-0-	-646	-0-	138	1	3587	2	Y	-0-					-0-
06	2940 X	2824	-0-	-116	-0-	101	1	2723	2	Y	-0-					-0-
07	3069 X	2231	-0-	-838	-0-	82	1	2149	2	Y	-0-					-0-
08	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	135	1	3825	2	Y	-0-					-0-
09	3600 X	2834	-0-	-766	-0-	93	1	2741	2	Y	-0-					-0-
10	3720 X	1970	-0-	-1750	-0-	68	1	1902	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

05	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	184	1	4790	2	Y	-0-					-0-
06	4200 X	3795	-0-	-405	-0-	135	1	3660	2	Y	-0-					-0-
07	4340 X	4083	-0-	-257	-0-	150	1	3933	2	Y	-0-					-0-
08	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	209	1	5923	2	Y	-0-					-0-
09	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	172	1	5094	2	Y	-0-					-0-
*10	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	180	1	4996	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

05	7161 X	4614	-0-	-2547	-0-	171	1	4443	2	Y	-0-					71
06	6930 X	2662	-0-	-4268	-0-	95	1	2567	2	Y	-0-					71
07	5611 X	3510	-0-	-2101	-0-	129	1	3381	2	Y	-0-					71
08	5518 X	3995	-0-	-1523	-0-	136	1	3859	2	Y	-0-					71
09	5250 X	4003	-0-	-1247	-0-	131	1	3872	2	Y	-0-					71
10	4619 X	3881	-0-	-738	-0-	135	1	3746	2	Y	-0-					71

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

05	1116 X	844	-0-	-272	-0-	31	1	813	2	Y	-0-					-0-
06	960 X	764	-0-	-196	-0-	27	1	737	2	Y	-0-					-0-
07	992 X	874	-0-	-118	-0-	32	1	842	2	Y	-0-					-0-
08	992 X	905	-0-	-87	-0-	31	1	874	2	Y	-0-					-0-
09	870 X	735	-0-	-135	-0-	24	1	711	2	Y	-0-					-0-
10	868 X	761	-0-	-107	-0-	26	1	735	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	6417 X	6351	-0-	-66	-0-	235	1	6116	2	Y	-0-					1
06	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	238	1	6437	2	Y	-0-					1
07	6262 X	5979	-0-	-283	-0-	220	1	5759	2	Y	-0-					1
08	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	257	1	7294	2	Y	-0-					1
09	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	255	1	7549	2	Y	-0-					1
10	6913 X	6026	-0-	-887	-0-	209	1	5817	2	Y	-0-					1

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

05	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	122	1	3167	2	Y	-0-					-0-
06	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	91	1	2473	2	Y	-0-					-0-
07	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	107	1	2801	2	Y	-0-					-0-
08	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	101	1	2865	2	Y	-0-					-0-
09	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	91	1	2695	2	Y	-0-					-0-
*10	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	88	1	2448	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
05	4216 X	3552	-0-	-664	-0-	132	1	3420	2	Y	-0-			-0-
06	3930 X	3252	-0-	-678	-0-	116	1	3136	2	Y	-0-			-0-
07	4309 X	3633	-0-	-676	-0-	134	1	3499	2	Y	-0-			-0-
08	4309 X	2981	-0-	-1328	-0-	101	1	2880	2	Y	-0-			-0-
09	4170 X	3774	-0-	-396	-0-	124	1	3650	2	Y	-0-			-0-
*10	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	143	1	3961	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

05	3720 X	2931	-0-	-789	-0-	109	1	2822	2	Y	-0-			-0-
06	3180 X	2667	-0-	-513	-0-	95	1	2572	2	Y	-0-			-0-
07	3379 X	2646	-0-	-733	-0-	98	1	2548	2	Y	-0-			-0-
08	3379 X	2457	-0-	-922	-0-	83	1	2374	2	Y	-0-			-0-
09	3270 X	1705	-0-	-1565	-0-	56	1	1649	2	Y	-0-			-0-
10	2945 X	2452	-0-	-493	-0-	85	1	2367	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

05	2418 X	1177	-0-	-1241	-0-	44	1	1133	2	Y	-0-			-0-
06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	132	1	3580	2	Y	-0-			-0-
07	3503 X	3318	-0-	-185	-0-	122	1	3196	2	Y	-0-			-0-
08	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	178	1	5034	2	Y	-0-			-0-
09	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	123	1	3641	2	Y	-0-			-0-
*10	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	126	1	3489	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	16	1	426	2	Y	-0-			-0-
06	360 N	358	-0-	-2	-0-	13	1	345	2	Y	-0-			-0-
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	20	1	535	2	Y	-0-			-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	419	2	Y	-0-			-0-
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	14	1	424	2	Y	-0-			-0-
10	558 N	474	-0-	-84	-0-	17	1	457	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

05	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	191	1	4978	2	Y	-0-			-0-
06	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	170	1	4606	2	Y	-0-			-0-
07	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	184	1	4830	2	Y	-0-			-0-
08	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	167	1	4734	2	Y	-0-			-0-
09	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	138	1	4093	2	Y	-0-			-0-
*10	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	166	1	4626	2	Y	-0-			-0-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

05	4743 X	2121	-0-	-2622	-0-	78	1	2043	2	Y	-0-			44
06	3090 X	1005	-0-	-2085	-0-	36	1	969	2	Y	-0-			44
07	3007 X	2073	-0-	-934	-0-	76	1	1997	2	Y	-0-			44
08	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	86	1	2449	2	Y	-0-			44
09	1710 X	1229	-0-	-481	-0-	40	1	1189	2	Y	-0-			44
*10	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	70	1	1950	2	Y	-0-			44

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

05	6851 X	6138	-0-	-713	-0-	227	1	5911	2	Y	-0-			-0-
06	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	256	1	6938	2	Y	-0-			-0-
07	6789 X	6420	-0-	-369	-0-	236	1	6184	2	Y	-0-			-0-
08	6789 X	6266	-0-	-523	-0-	213	1	6053	2	Y	-0-			-0-
09	7200 X	6999	-0-	-201	-0-	229	1	6770	2	Y	-0-			-0-
10	7440 X	5518	-0-	-1922	-0-	192	1	5326	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
05	868	N	651	-0-	-217	-0-	48	1	603	2	N	-0-					95
06	810	N	530	-0-	-280	-0-	43	1	487	2	N	-0-					95
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	77	1	1005	2	N	-0-					95
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	88	1	1019	2	N	-0-					95
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	75	1	832	2	N	-0-					95
10	868	N	831	-0-	-37	-0-	61	1	770	2	N	-0-					95

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

05	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	983	-0-	-127	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	222	1	2788	2	N	65					162
							72	9									
06	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	227	1	2588	2	N	121					283
							133	9									
07	2852	X	2834	-0-	-18	-0-	197	1	2580	2	N	52					335
							57	9									
08	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	232	1	2700	2	N	2	186	1			151
							2	9									
09	2760	X	2633	-0-	-127	-0-	212	1	2365	2	N	51					202
							56	9									
10	2852	X	2340	-0-	-512	-0-	172	1	2162	2	N	5	176	1			31
							6	9									

NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE) 64409 267 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199261 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12526 - 12536

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	308	1	758	2	Y	2					32
							2	9									
06	1080	N	998	-0-	-82	-0-	299	1	697	2	Y	2					34
							2	9									
07	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	301	1	710	2	Y	2					36
							2	9									
08	1054	N	968	-0-	-86	-0-	282	1	679	2	Y	6					42
							7	9									
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	309	1	702	2	Y	6	27	1			21
							7	9									
*10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	322	1	700	2	Y	2					23
							2	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
05	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	1548	1	3812	2	Y	8					121
							9	9									
06	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	1589	1	3702	2	Y	12					133
							13	9									
07	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	1565	1	3694	2	Y	8					141
							9	9									
08	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	1586	1	3827	2	Y	33					174
							36	9									
09	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	1550	1	3530	2	Y	28	114	1			88
							31	9									
*10	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	1513	1	3284	2	Y	13					101
							14	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
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	301	1	742	2	Y	3					37
							3	9									
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	279	1	649	2	Y	4					41
							4	9									
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	297	1	702	2	Y	2					43
							2	9									
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	297	1	717	2	Y	11					54
							12	9									
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	298	1	679	2	Y	10	36	1			28
							11	9									
*10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	308	1	671	2	Y	4					32
							4	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
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	43	1	107	2	Y	-0-					6
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	33	1	77	2	Y	1					7
							1	9									
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	37	1	87	2	Y	-0-					7
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	35	1	83	2	Y	1					8
							1	9									
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	43	1	98	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	57	1	122	2	Y	1					5
							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
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185

05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	403	N	220	-0-	-183	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229

05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	70	1	528	2	N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	34	1	566	2	N	-0-					-0-
07	651	N	566	-0-	-85	-0-	32	1	534	2	N	-0-					-0-
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	31	1	546	2	N	-0-					-0-
09	600	N	564	-0-	-36	-0-	31	1	533	2	N	-0-					-0-
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	30	1	547	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

05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	943	2	40	9	N	36					147
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	901	2	35	9	N	32	140	1			39
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	893	2	33	9	N	30					69
08	992	N	963	-0-	-29	-0-	930	2	33	9	N	30					99
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	884	2	44	9	N	40					139
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					139

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

05	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	837	X	639	-0-	-198	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	837	X	646	-0-	-191	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	690	X	603	-0-	-87	-0-	603	2			N	-0-					-0-
10	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	496	N	237	-0-	-259	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (WOODBINE) 64409 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 84 SWD WELL #: 1 RRCID -> 199806 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4880 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	19	1	253	2	Y	-0-			-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	2	Y	-0-			-0-
07	279	N	226	-0-	-53	-0-	13	1	213	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	230	-0-	230	230	14	1	216	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	368	-0-	368	598	25	1	343	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	337	-0-	337	935	23	1	314	2	Y	-0-			-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
05	992	N	991	-0-	-1	-0-	69	1	922	2	Y	-0-			-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	42	1	662	2	Y	-0-			-0-
07	806	N	426	-0-	-380	-0-	25	1	401	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	390	-0-	390	390	24	1	366	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	509	-0-	509	899	35	1	474	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	496	-0-	496	1395	34	1	462	2	Y	-0-			-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	3389	-0-	-641	-0-	236	1	3153	2	Y	-0-			-0-
06	3510	X	3485	-0-	-25	-0-	207	1	3278	2	Y	-0-			-0-
07	3720	X	3414	-0-	-306	-0-	203	1	3211	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	3378	-0-	3378	3378	212	1	3166	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	3410	-0-	3410	6788	235	1	3175	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	2949	-0-	2949	9737	199	1	2750	2	Y	-0-			-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
ALTON SIMS WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

05	2108 X	1808	-0-	-300	-0-	122 1	1686 2	N	-0-			53
06	2010 X	1603	-0-	-407	-0-	109 1	1494 2	N	-0-			53
07	2015 X	1925	-0-	-90	-0-	131 1	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						

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
05	961	X	668	-0-	-293	-0-	45	1	623	2	N	-0-					268
06	750	X	624	-0-	-126	-0-	43	1	581	2	N	-0-					268
07	777	X	777	-0-	-0-	-0-	53	1	724	2	N	-0-					268
08	806	X	806	-0-	-0-	-0-	50	1	749	2	N	6	7	1			267
							7	9									
09	763	X	763	-0-	-0-	-0-	49	1	711	2	N	3					270
							3	9									
10	775	X	625	-0-	-150	-0-	42	1	580	2	N	3					273
							3	9									

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1839	-0-	-114	-0-	124	1	1715	2	N	-0-					108
06	1860	X	1785	-0-	-75	-0-	122	1	1663	2	N	-0-					108
07	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	132	1	1805	2	N	1					109
							1	9									
08	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	126	1	1864	2	N	9	15	1			103
							10	9									
09	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	125	1	1810	2	N	9					112
							10	9									
*10	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	134	1	1842	2	N	9					121
							10	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	1517	-0-	-33	-0-	103	1	1414	2	N	-0-					124
06	1500	X	1485	-0-	-15	-0-	101	1	1384	2	N	-0-					124
07	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	110	1	1494	2	N	1					125
							1	9									
08	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	104	1	1546	2	N	7	12	1			120
							8	9									
09	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	102	1	1479	2	N	7					127
							8	9									
10	1612	X	1490	-0-	-122	-0-	100	1	1382	2	N	7					134
							8	9									

BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	268	1	3698	2	N	-0-					264
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	242	1	3312	2	N	-0-					264
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	255	1	3483	2	N	20	185	1			99
							22	9									
08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	258	1	3836	2	N	20	29	1			90
							22	9									
09	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	265	1	3846	2	N	75					165
							83	9									
10	3968	X	3898	-0-	-70	-0-	262	1	3610	2	N	24					189
							26	9									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2449 X	2231	-0-	-218	-0-	151	1	2080	2	N	-0-			150
06	2370 X	2081	-0-	-289	-0-	142	1	1939	2	N	-0-			150
07	2449 X	2006	-0-	-443	-0-	137	1	1869	2	N	-0-			150
08	2449 X	1638	-0-	-811	-0-	103	1	1535	2	N	-0-			150
09	2220 X	833	-0-	-1387	-0-	54	1	779	2	N	-0-			150
10	2232 X	324	-0-	-1908	-0-	21	1	292	2	N	10			160
						11	9							

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 175551 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	97	1	1342	2	N	-0-			-0-
06	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	106	1	1443	2	N	-0-			-0-
07	758 X	758	-0-	-0-	-0-	52	1	706	2	N	-0-			-0-
08	1426 X	615	-0-	-811	-0-	39	1	576	2	N	-0-			-0-
09	1560 X	604	-0-	-956	-0-	39	1	565	2	N	-0-			-0-
10	1612 X	603	-0-	-1009	-0-	40	1	555	2	N	7			7
						8	9							

BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

05	2263 X	2059	-0-	-204	-0-	139	1	1920	2	N	-0-			107
06	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	141	1	1925	2	N	-0-			107
07	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	148	1	2020	2	N	3			110
						3	9							
*08	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							

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

05	1953 X	1610	-0-	-343	-0-	109	1	1501	2	N	-0-			144
06	1710 X	1394	-0-	-316	-0-	95	1	1299	2	N	-0-			144
07	1736 X	1687	-0-	-49	-0-	115	1	1572	2	N	-0-			144
08	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	123	1	1826	2	N	-0-			144
09	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	112	1	1621	2	N	7			151
						8	9							
*10	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	119	1	1645	2	N	48			199
						53	9							

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	764	-0-	-73	-0-	52	1	712	2	N	-0-					92
06	750	X	740	-0-	-10	-0-	50	1	690	2	N	-0-					92
07	820	X	820	-0-	-0-	-0-	56	1	764	2	N	-0-					92
08	809	X	809	-0-	-0-	-0-	51	1	754	2	N	4	6	1			90
							4	9									
09	818	X	818	-0-	-0-	-0-	53	1	762	2	N	3					93
							3	9									
10	806	X	788	-0-	-18	-0-	53	1	727	2	N	7					100
							8	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

05	868	X	729	-0-	-139	-0-	49	1	680	2	N	-0-					204
06	840	X	830	-0-	-10	-0-	57	1	773	2	N	-0-					204
07	924	X	924	-0-	-0-	-0-	63	1	861	2	N	-0-					204
08	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	70	1	1044	2	N	-0-					204
09	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	67	1	976	2	N	-0-					204
*10	949	X	949	-0-	-0-	-0-	64	1	885	2	N	-0-					204

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	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

05	93	N	51	-0-	-42	-0-	12	1	39	3	N	-0-					15
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	3	N	-0-					15
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	5	1	30	3	N	-0-					15
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	11	1	45	3	N	-0-					15
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	3	N	-0-					15
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255751 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3336 - 3352

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2		N	-0-			-0-
06	720 N	372	-0-	-348 B	-0-	372	2		N	-0-			-0-
07	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2		N	-0-			-0-
08	620 N	570	-0-	-50 B	-0-	570	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2		N	-0-			-0-
*10	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2		N	-0-			-0-
06	450 N	311	-0-	-139 B	-0-	311	2		N	-0-			-0-
07	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2		N	-0-			-0-
08	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2		N	-0-			-0-
*10	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2		N	-0-			-0-
06	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
07	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2		N	-0-			-0-
08	465 N	444	-0-	-21 B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	433	-0-	-17 B	-0-	433	2		N	-0-			-0-
*10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
06	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
07	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
08	372 N	278	-0-	-94 B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	268	-0-	-62 B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
*10	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-			-0-
06	750 N	511	-0-	-239	-0-	511	2	N	-0-			-0-
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-			-0-
08	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	2	N	-0-			-0-
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-			-0-
10	806 N	666	-0-	-140	-0-	666	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	936	-0-	936	122777	936	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	814	-0-	814	123591	814	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	864	-0-	864	124455	864	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	857	-0-	857	125312	857	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	814	-0-	814	126126	814	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10	837	-0-	837	126963	837	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254053 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	682 N	672	-0-	-10	-0-	672	2	N	-0-			-0-
06	810 N	722	-0-	-88	-0-	722	2	N	-0-			-0-
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-			-0-
08	682 N	591	-0-	-91	-0-	591	2	N	-0-			-0-
09	720 N	520	-0-	-200	-0-	520	2	N	-0-			-0-
10	806 N	398	-0-	-408	-0-	398	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 243557 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 244653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-			-0-
06	1560 N	1208	-0-	-352	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
10	1612 N	1512	-0-	-100	-0-	1512	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

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

INDIAN CREEK WELL #: A 1 C RRCID -> 196391 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	1025	-0-	1025	137330	1025	2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	1001	-0-	1001	138331	1001	2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	997	-0-	997	139328	997	2		N	-0-			-0-
08	SWR 10	1013	-0-	1013	140341	1013	2		N	-0-			-0-
09	SWR 10	973	-0-	973	141314	973	2		N	-0-			-0-
10	SWR 10	979	-0-	979	142293	979	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
*10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					-0-
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
10	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 192853 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: F 1 RRCID -> 198871 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714

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

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199717 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926

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

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253907 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3520 - 3586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253916 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	403 N	237	-0-	-166	-0-	237	2	N	-0-			-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			-0-
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2	N	-0-			-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

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

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-			-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-			-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-			-0-
08	465 N	347	-0-	-118	-0-	347	2	N	-0-			-0-
09	420 N	324	-0-	-96	-0-	324	2	N	-0-			-0-
10	434 N	331	-0-	-103	-0-	331	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2	N	-0-			-0-
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2	N	-0-			-0-
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2	N	-0-			-0-
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2	N	-0-			-0-
09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2	N	-0-			-0-
*10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
TEP BARNETT USA, LLC 842986
SOUTH LAKE WELL #: 2 RRCID -> 222725 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
06	750 N	744	-0-	-6	-0-	744	2			N	-0-					-0-
07	806 N	743	-0-	-63	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					-0-
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
06	810 N	770	-0-	-40	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	992 N	465	-0-	-527	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	1023 N	454	-0-	-569	-0-	454	2			N	-0-					-0-
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
*10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			-0-
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			-0-
*10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 191579 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	403 N	264	-0-	-139	-0-	264	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210356 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5972 - 5978

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945

05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	59	1	987	2	N	-0-					-0-
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	59	1	1000	2	N	-0-					-0-
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	56	1	997	2	N	-0-					-0-
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	61	1	1041	2	N	-0-					-0-
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	52	1	943	2	N	-0-					-0-
*10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	60	1	1018	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

MCFARLAND WELL #: E 1 RRCID -> 273796 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5676 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14508	X	10923	-0-	-3585	-0-	535	1	3118	2	N	90	108	1			147
							7171	3	99	9							
06	11700	X	10706	-0-	-994	-0-	537	1	2926	2	N	63	108	1			102
							7174	3	69	9							
07	12090	X	10683	-0-	-1407	-0-	748	1	2310	2	N	2					104
							7623	3	2	9							
08	12090	X	10649	-0-	-1441	-0-	539	1	3803	2	N	2					106
							6305	3	2	9							
09	11520	X	10453	-0-	-1067	-0-	510	1	3544	2	N	-0-					106
							6399	3									
10	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					106

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
05	2666	X	2185	-0-	-481	-0-	110	1	628	2	N	3					131
							1444	3	3	9							
06	2610	X	2439	-0-	-171	-0-	110	1	674	2	N	3					134
							1652	3	3	9							
07	2697	X	2600	-0-	-97	-0-	118	1	575	2	N	9					143
							1897	3	10	9							
08	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	120	1	972	2	N	8					151
							1612	3	9	9							
*09	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	113	1	849	2	N	1					152
							1534	3	1	9							
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-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
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	171	2	420	3	N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	27	2	88	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	186	-0-	-294	-0-	66	2	120	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1089	1	241	2	N	-0-					63
							554	3									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	1173	-0-	-625	-0-	81	1	331	2	N	-0-					-0-
							761	3									
06	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	216	1	457	2	N	5					5
							1119	3	6	9							
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	432	1	342	2	N	-0-					5
							1127	3									
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	394	1	569	2	N	-0-	4	1			1
							944	3									
09	1740	N	1590	-0-	-150	-0-	328	1	450	2	N	-0-					1
							812	3									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
*10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
09	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
10	2790	N	2767	-0-	-23	-0-	2767	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	558	N	355	-0-	-203	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	527	N	266	-0-	-261	-0-	266	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1602	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1581 N	1503	-0-	-78	-0-	1503	3			N	-0-			-0-
06	1560 N	1533	-0-	-27	-0-	1533	3			N	-0-			-0-
07	1581 N	1551	-0-	-30	-0-	1551	3			N	-0-			-0-
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-			-0-
09	1530 N	1477	-0-	-53	-0-	1477	3			N	-0-			-0-
10	1550 N	1507	-0-	-43	-0-	1507	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

05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	40	1	860	2	Y	-0-			-0-
06	870 N	869	-0-	-1	-0-	50	1	819	2	Y	-0-			-0-
07	899 N	894	-0-	-5	-0-	54	1	840	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	889	-0-	889	889	53	1	836	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	858	-0-	858	1747	26	1	832	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	883	-0-	883	2630	34	1	849	2	Y	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

05	1984 N	1967	-0-	-17	-0-	89	1	1878	2	N	-0-			-0-
06	1890 N	1870	-0-	-20	-0-	86	1	1784	2	N	-0-			-0-
07	1984 N	1694	-0-	-290	-0-	80	1	1614	2	N	-0-			-0-
08	1953 N	1708	-0-	-245	-0-	80	1	1628	2	N	-0-			-0-
09	1860 N	1632	-0-	-228	-0-	74	1	1558	2	N	-0-			-0-
10	1705 N	1621	-0-	-84	-0-	74	1	1547	2	N	-0-			-0-

OPHELIA SONS GU WELL #: 1 RRCID -> 274268 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 3983 - 5183

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	510	N	323	-0-	-187	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

05	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	966	-0-	-174	-0-	966	2			N	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1082	-0-	-328	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
*10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					11
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					11
07	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					11
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					11
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					11
*10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

05	775	N	210	-0-	-565	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	1702	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

05	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	837	N	688	-0-	-149	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	837	N	701	-0-	-136	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	2			N	-0-					-0-
*10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
*10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

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

05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) //CONT.// 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEMINI ENERGY, INC. 298913
FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3454

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME) 66460 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MCGREW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181602 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 15876 PERF.15484 - 15547

05	3007	-0-	-0-	-3007	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	512	-0-	512	9586	512	3			N	-0-			7
06	SWR 10	380	-0-	380	9966	380	3			N	-0-			7
07	SWR 10	450	-0-	450	10416	450	3			N	-0-			7
08	SWR 10	375	-0-	375	10791	375	3			N	-0-			7
09	SWR 10	349	-0-	349	11140	349	3			N	-0-			7
10	SWR 10	329	-0-	329	11469	329	3			N	-0-			7

LINN OPERATING, LLC 501480
FOWLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164050 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9976

*03	5587 X	3101	-0-	-2486	-0-	141	1	2960	2	Y	-0-			-0-
*04	0 W	25302	-0-	25302	25302	1147	1	24155	2	Y	-0-			-0-
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	25302					Y	-0-			-0-
*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-

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
05	1922 X	1869	-0-	-53	-0-	126	1	1742	3	N	1	4	1			15
						1	9									
06	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	141	1	1795	3	N	1					16
						1	9									
07	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	160	1	1976	3	N	42					58
						46	9									
08	1860 X	1350	-0-	-510	-0-	132	1	1216	3	N	2					60
						2	9									
09	1950 X	381	-0-	-1569	-0-	38	1	343	3	N	-0-					60
10	2170 X	431	-0-	-1739	-0-	39	1	391	3	N	1	7	1			54
						1	9									

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 207338 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	7	-0-	7	117	7	3			N	-0-	1	5			1
06	SWR 10	3	-0-	3	120	3	3			N	-0-					1
07	SWR 10	8	-0-	8	128	7	3	1	9	N	1					2
08	SWR 10	5	-0-	5	133	5	3			N	-0-					2
09	SWR 10	2	-0-	2	135	2	3			N	-0-					2
10	SWR 10	3	-0-	3	138	3	3			N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	287	-0-	287	4159	19	1	268	3	N	-0-					2
06	SWR 10	250	-0-	250	4409	18	1	232	3	N	-0-					2
07	SWR 10	239	-0-	239	4648	18	1	221	3	N	-0-					2
08	SWR 10	177	-0-	177	4825	17	1	160	3	N	-0-					2
09	SWR 10	37	-0-	37	4862	4	1	33	3	N	-0-					2
10	SWR 10	54	-0-	54	4916	5	1	49	3	N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	3291	-0-	3291	39114	222	1	3063	3	N	5	8	1			7
						6	9									
06	SWR 10	2755	-0-	2755	41869	201	1	2546	3	N	7					14
						8	9									
07	SWR 10	3063	-0-	3063	44932	229	1	2825	3	N	8					22
						9	9									
08	SWR 10	1742	-0-	1742	46674	171	1	1569	3	N	2					24
						2	9									
09	SWR 10	2375	-0-	2375	49049	237	1	2134	3	N	4					28
						4	9									
10	SWR 10	2899	-0-	2899	51948	263	1	2630	3	N	5	20	1			13
						6	9									

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 256961 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7406 - 7823

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

05	3055 N	3031	-0-	-24	-0-	3031	2			Y	-0-					19
06	2850 N	2839	-0-	-11	-0-	2839	2			Y	-0-					19
07	3069 X	3061	-0-	-8	-0-	3061	2			Y	-0-					19
08	3069 X	2830	-0-	-239	-0-	2830	2			Y	-0-					19
09	2970 X	2646	-0-	-324	-0-	2646	2			Y	-0-					19
10	3069 X	3051	-0-	-18	-0-	3051	2			Y	-0-					19

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
08	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 155013 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6969 - 6902

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180115 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA, GU O/A WELL #: 1 T RRCID -> 015558 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 6736

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10540 X	2608	-0-	-7932	-0-	2569	2	39	9	N	35					65
06	10200 X	2245	-0-	-7955	-0-	2239	2	6	9	N	5					70
07	10540 X	1625	-0-	-8915	-0-	1625	2			N	-0-					70
08	8928 X	1475	-0-	-7453	-0-	1475	2			N	-0-					70
09	4020 X	491	-0-	-3529	-0-	491	2			N	-0-					70
10	2604 X	17	-0-	-2587	-0-	17	2			N	-0-					70

BAKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152970 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870

05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1544	2	95	9	N	86					151
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1210	2	1	9	N	1					152
07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1357	2	2	9	N	2					154
08	1643 N	1427	-0-	-216	-0-	1427	2			N	-0-					154
09	1200 N	1045	-0-	-155	-0-	1045	2			N	-0-					154
10	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	1361	2			N	-0-					154

BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918

05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					10
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					10
07	434 N	231	-0-	-203	-0-	231	2			N	-0-					10
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					10
*09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					10
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	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

05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	3	N	-0-					2
06	270 N	250	-0-	-20	-0-	18	1	232	3	N	-0-					2
07	310 N	239	-0-	-71	-0-	18	1	221	3	N	-0-					2
08	279 N	177	-0-	-102	-0-	17	1	160	3	N	-0-					2
09	240 N	37	-0-	-203	-0-	4	1	33	3	N	-0-					2
10	248 N	54	-0-	-194	-0-	5	1	49	3	N	-0-					2

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4415	-0-	-452	-0-	297	1	4109	3	N	8	17	1			15
							9	9									
06	4710	X	4185	-0-	-525	-0-	305	1	3868	3	N	11					26
							12	9									
07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	367	1	4539	3	N	13					39
							14	9									
08	4867	X	3516	-0-	-1351	-0-	344	1	3166	3	N	5					44
							6	9									
09	4710	X	4340	-0-	-370	-0-	433	1	3899	3	N	7					51
							8	9									
*10	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	490	1	4902	3	N	9	37	1			23
							10	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1000	-0-	-333	-0-	67	1	932	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	1080	N	560	-0-	-520	-0-	41	1	519	3	N	-0-					2
07	1178	N	785	-0-	-393	-0-	59	1	724	3	N	2					4
							2	9									
08	992	N	620	-0-	-372	-0-	61	1	559	3	N	-0-					4
09	570	N	141	-0-	-429	-0-	14	1	127	3	N	-0-					4
10	775	N	148	-0-	-627	-0-	13	1	134	3	N	1	3	1			2
							1	9									

MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	64	1	891	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	53	1	679	3	N	1					3
							1	9									
07	930	N	891	-0-	-39	-0-	67	1	823	3	N	1					4
							1	9									
08	961	N	600	-0-	-361	-0-	59	1	540	3	N	1					5
							1	9									
09	720	N	148	-0-	-572	-0-	15	1	133	3	N	-0-					5
10	899	N	158	-0-	-741	-0-	14	1	143	3	N	1	4	1			2
							1	9									

MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	842	1	11636	3	N	4	21	1			7
							4	9									
06	10950	X	5255	-0-	-5695	-0-	384	1	4869	3	N	2					9
							2	9									
07	9827	X	4221	-0-	-5606	-0-	315	1	3894	3	N	11					20
							12	9									
08	12493	X	1705	-0-	-10788	-0-	167	1	1535	3	N	3					23
							3	9									
09	12090	X	1199	-0-	-10891	-0-	120	1	1077	3	N	2					25
							2	9									
10	12493	X	1410	-0-	-11083	-0-	128	1	1280	3	N	2	17	1			10
							2	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ARCHER-BATTLE WELL #: 2 RRCID -> 147214 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	1					1
							1	9									
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					1
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1457	N	1198	-0-	-259	-0-	81	1	1115	3	N	2	4	1			2
							2	9									
06	1740	N	1122	-0-	-618	-0-	82	1	1040	3	N	-0-					2
07	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	105	1	1300	3	N	4					6
							4	9									
08	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	105	1	968	3	N	1					7
							1	9									
09	1110	N	317	-0-	-793	-0-	32	1	285	3	N	-0-					7
10	1395	N	307	-0-	-1088	-0-	28	1	278	3	N	1	5	1			3
							1	9									

KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	SWR	10	1869	-0-	1869	31134	126	1	1742	3	N	1	4	1			15
							1	9									
06	SWR	10	1937	-0-	1937	33071	141	1	1795	3	N	1					16
							1	9									
07	SWR	10	2182	-0-	2182	35253	160	1	1976	3	N	42					58
							46	9									
08	SWR	10	1350	-0-	1350	36603	132	1	1216	3	N	2					60
							2	9									
09	SWR	10	381	-0-	381	36984	38	1	343	3	N	-0-					60
10	SWR	10	431	-0-	431	37415	39	1	391	3	N	1	7	1			54
							1	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6041	-0-	-965	-0-	408	1	5630	3	N	3	14	1			5
							3	9									
06	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	511	1	6485	3	N	3					8
							3	9									
07	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	583	1	7202	3	N	21					29
							23	9									
08	6851	X	5127	-0-	-1724	-0-	502	1	4618	3	N	6					35
							7	9									
09	6990	X	1088	-0-	-5902	-0-	108	1	978	3	N	2					37
							2	9									
10	7750	X	1530	-0-	-6220	-0-	139	1	1389	3	N	2	26	1			13
							2	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	352	1	4864	3	N	9	17	1			17
							10	9									
06	4740	X	3678	-0-	-1062	-0-	268	1	3399	3	N	10					27
							11	9									
07	4898	X	3013	-0-	-1885	-0-	225	1	2779	3	N	8					35
							9	9									
08	4898	X	2749	-0-	-2149	-0-	269	1	2476	3	N	4					39
							4	9									
09	4740	X	4099	-0-	-641	-0-	409	1	3682	3	N	7					46
							8	9									
*10	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	500	1	5002	3	N	9	33	1			22
							10	9									

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	80	1	1109	3	N	2	4	1			2
							2	9									
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	91	1	1157	3	N	-0-					2
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	91	1	1121	3	N	3					5
							3	9									
08	1085	N	916	-0-	-169	-0-	90	1	826	3	N	-0-					5
09	1050	N	137	-0-	-913	-0-	14	1	122	3	N	1					6
							1	9									
10	1085	N	126	-0-	-959	-0-	11	1	115	3	N	-0-	4	1			2

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	113	1	1559	3	N	1	3	1			2
							1	9									
06	1620	N	1456	-0-	-164	-0-	106	1	1350	3	N	-0-					2
07	1612	N	1268	-0-	-344	-0-	95	1	1170	3	N	3					5
							3	9									
08	1674	N	982	-0-	-692	-0-	96	1	885	3	N	1					6
							1	9									
09	1470	N	253	-0-	-1217	-0-	25	1	227	3	N	1					7
							1	9									
10	1271	N	256	-0-	-1015	-0-	23	1	233	3	N	-0-	5	1			2

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					17
06	2610	X	2483	-0-	-127	-0-	2483	3			N	-0-					17
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					17
08	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					17
09	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					17
10	2697	X	2611	-0-	-86	-0-	2611	3			N	-0-					17

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	428	1	5912	3	N	9	19	1			16
						10	9									
06	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	371	1	4707	3	N	13					29
						14	9									
07	5084 X	4893	-0-	-191	-0-	365	1	4514	3	N	13					42
						14	9									
08	5084 X	3427	-0-	-1657	-0-	336	1	3087	3	N	4					46
						4	9									
09	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	525	1	4733	3	N	9					55
						10	9									
*10	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	595	1	5957	3	N	10	39	1			26
						11	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	48	1	668	3	N	1	1	1			2
						1	9									
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	64	1	807	3	N	1					3
						1	9									
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	63	1	780	3	N	2					5
						2	9									
08	713 N	437	-0-	-276	-0-	43	1	394	3	N	-0-					5
09	870 N	89	-0-	-781	-0-	9	1	80	3	N	-0-					5
10	837 N	95	-0-	-742	-0-	9	1	85	3	N	1	4	1			2
						1	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	502	1	6931	3	N	11	23	1			20
							12	9									
06	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	533	1	6769	3	N	15					35
							17	9									
07	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	647	1	7995	3	N	23					58
							25	9									
08	6882	X	5784	-0-	-1098	-0-	567	1	5209	3	N	7					65
							8	9									
09	6660	X	5698	-0-	-962	-0-	568	1	5119	3	N	10					75
							11	9									
*10	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	632	1	6328	3	N	10	53	1			32
							11	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016

05	3100	N	3291	-0-	191	191	222	1	3063	3	N	5	8	1			7
							6	9									
06	2946	N	2755	-0-	-191	-0-	201	1	2546	3	N	7					14
							8	9									
07	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	229	1	2825	3	N	8					22
							9	9									
08	2046	X	1742	-0-	-304	-0-	171	1	1569	3	N	2					24
							2	9									
09	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	237	1	2134	3	N	4					28
							4	9									
*10	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	263	1	2630	3	N	5	20	1			13
							6	9									

ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

05	186	N	173	-0-	-13	-0-	12	1	161	3	N	-0-					2
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					2
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					2
08	186	N	27	-0-	-159	-0-	3	1	24	3	N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	265	1	3660	3	N	8	16	1			16
							9	9									
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	281	1	3568	3	N	11					27
							12	9									
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	310	1	3827	3	N	11					38
							12	9									
08	2883	X	2785	-0-	-98	-0-	273	1	2508	3	N	4					42
							4	9									
09	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	414	1	3732	3	N	7					49
							8	9									
*10	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	450	1	4500	3	N	8	35	1			22
							9	9									

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

05	465	N	458	-0-	-7	-0-	31	1	427	3	N	-0-					2
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	31	1	394	3	N	-0-					2
07	496	N	437	-0-	-59	-0-	33	1	404	3	N	-0-					2
08	465	N	316	-0-	-149	-0-	31	1	285	3	N	-0-					2
09	420	N	78	-0-	-342	-0-	8	1	70	3	N	-0-					2
10	434	N	90	-0-	-344	-0-	8	1	82	3	N	-0-					2

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858

05	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	380	1	5244	3	N	8	17	1			14
							9	9									
06	5190	X	3281	-0-	-1909	-0-	239	1	3030	3	N	11					25
							12	9									
07	5363	X	3729	-0-	-1634	-0-	278	1	3440	3	N	10					35
							11	9									
08	5363	X	2686	-0-	-2677	-0-	263	1	2419	3	N	4					39
							4	9									
09	5190	X	4767	-0-	-423	-0-	475	1	4283	3	N	8					47
							9	9									
*10	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	601	1	6018	3	N	9	33	1			23
							10	9									

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					15
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					15
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					15

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626

05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	1	5			1
06	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					1
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					1
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					1
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					1
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					1

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					7
06	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	3			N	-0-					7
07	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	3			N	-0-					7
08	527	N	375	-0-	-152	-0-	375	3			N	-0-					7
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3			N	-0-					7
10	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	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

05	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	1328	1	3771	2	N	-0-					-0-
06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	1291	1	3684	2	N	-0-					-0-
07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	1256	1	3622	2	N	-0-					-0-
08	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	1286	1	3702	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	1260	1	3570	2	N	-0-					-0-
*10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	1317	1	3588	2	N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20060	X	20060	-0-	-0-	-0-	915	1	19145	2	N	-0-					-0-
06	19145	X	19145	-0-	-0-	-0-	883	1	18262	2	N	-0-					-0-
07	20523	X	20523	-0-	-0-	-0-	953	1	19570	2	N	-0-					-0-
08	20430	X	20430	-0-	-0-	-0-	954	1	19476	2	N	-0-					-0-
09	18872	X	18872	-0-	-0-	-0-	867	1	18005	2	N	-0-					-0-
*10	19827	X	19827	-0-	-0-	-0-	932	1	18895	2	N	-0-					-0-

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2422	-0-	-27	-0-	140	1	2282	2	N	-0-					-0-
06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	141	1	2285	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2207	-0-	-273	-0-	132	1	2075	2	N	-0-					-0-
08	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	170	1	2843	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	2128	-0-	-302	-0-	125	1	2003	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2026	-0-	-175	-0-	125	1	1901	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	10360	-0-	-490	-0-	472	1	9878	2	Y	9	6	1			9
							10	9									
06	10200	X	10135	-0-	-65	-0-	468	1	9667	2	Y	-0-	8	1			1
07	10540	X	10064	-0-	-476	-0-	467	1	9597	2	Y	-0-					1
08	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	475	1	9691	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	385	1	7986	2	Y	17	12	1			6
							19	9									
10	10478	X	9707	-0-	-771	-0-	455	1	9234	2	Y	16	13	1			9
							18	9									

L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	9041	-0-	-569	-0-	412	1	8629	2	N	-0-	3	1			-0-
06	9210	X	8780	-0-	-430	-0-	405	1	8375	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	8945	-0-	-541	-0-	415	1	8530	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8782	-0-	-518	-0-	410	1	8371	2	N	1					1
							1	9									
09	8910	X	8496	-0-	-414	-0-	389	1	8083	2	N	22	17	1			6
							24	9									
10	9083	X	8633	-0-	-450	-0-	404	1	8184	2	N	41	31	1			16
							45	9									

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271827 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7403 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
FOWLER 'A' WELL #: 1 RRCID -> 282708 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7703 - 7713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	3101	-0-	3101	3101	141	1	2960	2	N	-0-					-0-
*04	28403 X	25302	-0-	-3101	-0-	1147	1	24155	2	N	-0-					-0-
05	21328 X	18478	-0-	-2850	-0-	843	1	17635	2	N	-0-					-0-
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-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	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

05	3100 N	693	-0-	-2407	1020	55	1	638	2	N	-0-					94
06	1678 N	658	-0-	-1020	-0-	56	1	599	2	N	3					97
						3	9									
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	53	1	646	2	N	-0-					97
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	71	1	610	2	N	-0-					97
*09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	51	1	506	2	N	-0-					97
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					97

ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	133	1	1524	2	N	-0-					2
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	125	1	1327	2	N	-0-					2
07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	119	1	1447	2	N	-0-					2
08	1612 N	1433	-0-	-179	-0-	149	1	1282	2	N	2					4
						2	9									
09	1440 N	1244	-0-	-196	-0-	115	1	1128	2	N	1					5
						1	9									
10	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					5

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713 N	683	-0-	-30	-0-	55	1	628	2	N	-0-					21
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	55	1	586	2	N	-0-					21
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	55	1	665	2	N	-0-					21
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	76	1	649	2	N	-0-					21
*09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	70	1	692	2	N	10					31
						11	9									
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					31

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 156524 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6734 - 6741

05	3100 N	729	-0-	-2371	4891	58	1	671	2	N	-0-					67
06	3000 N	688	-0-	-2312	2579	60	1	628	2	N	-0-					67
07	3100 N	721	-0-	-2379	200	55	1	666	2	N	-0-					67
08	884 N	684	-0-	-200	-0-	71	1	613	2	N	-0-					67
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	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

05	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2755	2	24	9	Y	22					254
06	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2734	2	15	9	Y	14					268
07	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2859	2	21	9	Y	19					287
08	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2972	2	24	9	Y	22					309
09	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2771	2	20	9	Y	18					327
10	2883 X	2604	-0-	-279	-0-	2596	2	8	9	Y	7	171	1			163

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1					21
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1					22
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1					23
08	124 N	69	-0-	-55	-0-	68	2	1	9	Y	1					24
09	120 N	59	-0-	-61	-0-	59	2			Y	-0-					24
*10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-	13	1			11

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2295	-0-	-61	-0-	2295	2			Y	-0-					32
06	2190	N	2154	-0-	-36	-0-	2152	2	2	9	Y	2					34
07	2356	N	2207	-0-	-149	-0-	2207	2			Y	-0-					34
08	2294	N	2051	-0-	-243	-0-	2051	2			Y	-0-					34
09	2160	N	1911	-0-	-249	-0-	1911	2			Y	-0-					34
10	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	2172	2			Y	-0-					34

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

05	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			Y	-0-					99
06	6330	X	5906	-0-	-424	-0-	5902	2	4	9	Y	4					103
07	6541	X	5892	-0-	-649	-0-	5892	2			Y	-0-					103
08	6851	X	5114	-0-	-1737	-0-	5114	2			Y	-0-					103
09	6630	X	4234	-0-	-2396	-0-	4234	2			Y	-0-					103
10	6851	X	5960	-0-	-891	-0-	5960	2			Y	-0-					103

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					9
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					9
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					9
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					9
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					9
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					9

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

05	775	N	147	-0-	-628	-0-	147	2			Y	-0-					29
06	930	N	447	-0-	-483	-0-	447	2			Y	-0-					29
07	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	2			Y	-0-					29
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					29
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			Y	-0-					29
10	682	N	458	-0-	-224	-0-	458	2			Y	-0-					29

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	30	1	610	2	N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	570	2	N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	27	1	553	2	N	-0-					-0-
08	589	N	118	-0-	-471	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	N	-0-					-0-
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	35	1	731	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

05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	720	N	312	-0-	-408	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	806	N	19	-0-	-787	-0-	19	2			N	-0-					-0-

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67108 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-

OLETHA, SW. (PETTIT) 67108 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
JONES, CRYSTAL D., GU WELL #: 1 T RRCID -> 015554 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7287 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2009

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 015538 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	53	1	607	2	N	1					2
							1	9									
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	54	1	569	2	N	5					7
							6	9									
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	50	1	611	2	N	10					17
							11	9									
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	67	1	572	2	N	8					25
							9	9									
09	630	N	80	-0-	-550	-0-	7	1	71	2	N	2					27
							2	9									
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					27

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1780	R	1780	-0-	-0-	-0-	141	1	1626	2	N	12					88
							13	9									
06	1710	#	1666	-0-	-44	-0-	143	1	1514	2	N	8					96
							9	9									
07	1829	#	1568	-0-	-261	-0-	119	1	1449	2	N	-0-					96
08	1829	#	1568	-0-	-261	-0-	164	1	1404	2	N	-0-					96
09	1770	#	1555	-0-	-215	-0-	143	1	1410	2	N	2					98
							2	9									
10	1767	#	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					98

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
05	744	#	683	-0-	-61	-0-	54	1	623	2	N	5					317
							6	9									
06	720	#	637	-0-	-83	-0-	54	1	574	2	N	8					325
							9	9									
07	720	R	720	-0-	-0-	-0-	53	1	653	2	N	13					338
							14	9									
08	698	R	698	-0-	-0-	-0-	72	1	618	2	N	7					345
							8	9									
*09	678	R	678	-0-	-0-	-0-	62	1	616	2	N	-0-					345
10	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					345

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	42	1	486	2	N	2					5
							2	9									
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	44	1	467	2	N	-0-					5
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	44	1	536	2	N	-0-					5
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	61	1	519	2	N	15					20
							17	9									
*09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	50	1	497	2	N	3					23
							3	9									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					23

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
05	3100	N	1423	-0-	-1677	7324	113	1	1304	2	N	5					176
							6	9									
06	3000	N	1317	-0-	-1683	5641	113	1	1195	2	N	8					184
							9	9									
07	3100	N	1525	-0-	-1575	4066	111	1	1347	2	N	61	163	1			82
							67	9									
08	3100	N	1400	-0-	-1700	2366	146	1	1254	2	N	-0-					82
*09	3000	N	934	-0-	-2066	300	86	1	842	2	N	5					87
							6	9									
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					87

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	713		NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3	N	-0-			-0-
06	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3	N	-0-			-0-
07	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3	N	-0-			-0-
08	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3	N	-0-			-0-
09	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3	N	-0-			-0-
10	3162 X	3139	-0-	-23	-0-	3139	3	N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3	N	-0-			-0-
06	540 N	400	-0-	-140	-0-	400	3	N	-0-			-0-
07	837 N	580	-0-	-257	-0-	580	3	N	-0-			-0-
08	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3	N	-0-			-0-
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3	N	-0-			-0-
*10	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

05	3844 X	3525	-0-	-319	-0-	3525	3	N	-0-			-0-
06	3720 X	3198	-0-	-522	-0-	3198	3	N	-0-			-0-
07	3503 X	3365	-0-	-138	-0-	3365	3	N	-0-			-0-
08	3534 X	3324	-0-	-210	-0-	3324	3	N	-0-			-0-
09	3420 X	3277	-0-	-143	-0-	3277	3	N	-0-			-0-
10	3534 X	3377	-0-	-157	-0-	3377	3	N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3	N	-0-			-0-
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3	N	-0-			-0-
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3	N	-0-			-0-
08	1829 N	1827	-0-	-2	-0-	1827	3	N	-0-			-0-
09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3	N	-0-			-0-
10	1767 N	1717	-0-	-50	-0-	1717	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1736 X	1588	-0-	-148	-0-	1588	3		N	-0-			-0-
06	1680 X	1541	-0-	-139	-0-	1541	3		N	-0-			-0-
07	1736 X	1556	-0-	-180	-0-	1556	3		N	-0-			-0-
08	1581 X	1546	-0-	-35	-0-	1546	3		N	-0-			-0-
09	1530 X	1313	-0-	-217	-0-	1313	3		N	-0-			-0-
*10	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	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

05	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3		N	-0-			-0-
06	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3		N	-0-			-0-
07	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3		N	-0-			-0-
08	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3		N	-0-			-0-
09	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3		N	-0-			-0-
*10	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3		N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

05	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3		N	-0-			-0-
06	2280 N	2182	-0-	-98	-0-	2182	3		N	-0-			-0-
07	2356 N	2064	-0-	-292	-0-	2064	3		N	-0-			-0-
08	2356 N	2054	-0-	-302	-0-	2054	3		N	-0-			-0-
09	2190 N	1967	-0-	-223	-0-	1967	3		N	-0-			-0-
*10	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	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

05	3069 X	1085	-0-	-1984	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
06	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
07	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
08	1085 X	1054	-0-	-31	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
09	1050 N	988	-0-	-62	-0-	988	3		N	-0-			-0-
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		N	-0-			-0-
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-			-0-
07	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3		N	-0-			-0-
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3		N	-0-			-0-
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3		N	-0-			-0-
*10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

05	5270 X	3608	-0-	-1662	-0-	3608	3		N	-0-			-0-
06	5100 X	3430	-0-	-1670	-0-	3430	3		N	-0-			-0-
07	4557 X	2737	-0-	-1820	-0-	2737	3		N	-0-			-0-
08	4309 X	2712	-0-	-1597	-0-	2712	3		N	-0-			-0-
09	3570 X	2255	-0-	-1315	-0-	2255	3		N	-0-			-0-
10	3596 X	2223	-0-	-1373	-0-	2223	3		N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

05	589 N	539	-0-	-50	-0-	539	3		N	-0-			-0-
06	570 N	432	-0-	-138	-0-	432	3		N	-0-			-0-
07	651 N	590	-0-	-61	-0-	590	3		N	-0-			-0-
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
10	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	142	-0-	-292	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1829	X	1649	-0-	-180	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
06	1770	X	1557	-0-	-213	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
07	1829	X	1360	-0-	-469	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
08	1705	X	1360	-0-	-345	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
09	1590	X	1405	-0-	-185	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
10	1643	X	1366	-0-	-277	-0-	1366	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
06	540	N	418	-0-	-122	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
*10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2017 - PLUGGED 06/29/17

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

05	1023	N	628	-0-	-395	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	840	N	549	-0-	-291	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	775	N	280	-0-	-495	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	620	N	248	-0-	-372	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	540	N	296	-0-	-244	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 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
05	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3		N	-0-			-0-
06	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3		N	-0-			-0-
07	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3		N	-0-			-0-
08	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3		N	-0-			-0-
09	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3		N	-0-			-0-
*10	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

05	3100 N	3101	-0-	1	1	3101	3		N	-0-			-0-
06	2903 N	2902	-0-	-1	-0-	2902	3		N	-0-			-0-
07	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3		N	-0-			-0-
08	1674 N	1474	-0-	-200	-0-	1474	3		N	-0-			-0-
09	1620 N	190	-0-	-1430	-0-	190	3		N	-0-			-0-
10	1674 N	1641	-0-	-33	-0-	1641	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

05	4278 X	2373	-0-	-1905	-0-	2373	3		N	-0-			-0-
06	4110 X	2240	-0-	-1870	-0-	2240	3		N	-0-			-0-
07	4247 X	2332	-0-	-1915	-0-	2332	3		N	-0-			-0-
08	3565 X	1876	-0-	-1689	-0-	1876	3		N	-0-			-0-
09	2910 X	1652	-0-	-1258	-0-	1652	3		N	-0-			-0-
10	2387 X	1804	-0-	-583	-0-	1804	3		N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

05	2759 X	1843	-0-	-916	-0-	1843	3		N	-0-			-0-
06	2580 X	2213	-0-	-367	-0-	2213	3		N	-0-			-0-
07	3317 X	2387	-0-	-930	-0-	2387	3		N	-0-			-0-
08	3286 X	2544	-0-	-742	-0-	2544	3		N	-0-			-0-
09	3180 X	1662	-0-	-1518	-0-	1662	3		N	-0-			-0-
10	2387 X	1301	-0-	-1086	-0-	1301	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
05	6138	X	5063	-0-	-1075	-0-	84	1	4951	2	N	25	168	1			36
							28	9									
06	5820	X	4628	-0-	-1192	-0-	75	1	4525	2	N	25					61
							28	9									
07	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	81	1	4756	2	N	14					75
							15	9									
08	5053	X	5040	-0-	-13	-0-	77	1	4938	2	N	23					98
							25	9									
09	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	89	1	5122	2	N	-0-					98
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					98

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5239	X	4951	-0-	-288	-0-	81	1	4809	2	N	55	176	1			75
							61	9									
06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	86	1	5169	2	N	17					92
							19	9									
07	5208	X	5058	-0-	-150	-0-	84	1	4960	2	N	13					105
							14	9									
08	5208	X	3984	-0-	-1224	-0-	61	1	3912	2	N	10					115
							11	9									
09	5280	X	864	-0-	-4416	-0-	15	1	849	2	N	-0-					115
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					115

XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					12
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					12
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					12
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					12
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					12
10	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	3			N	-0-					12

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
09	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	961	N	856	-0-	-105	-0-	856	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	558	N	387	-0-	-171	-0-	387	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			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
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1891 N	1883	-0-	-8	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
07	1829 N	1813	-0-	-16	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
08	1891 N	1756	-0-	-135	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
09	1800 N	1628	-0-	-172	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
*10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
07	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
08	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
09	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
*10	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1029	2	10	9	N	9					117
06	1290	N	956	-0-	-334	-0-	947	2	9	9	N	8					125
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1047	2	8	9	N	7					132
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1253	2	9	9	N	8					140
*09	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

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	633	2	13	9	N	12					167
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	506	2	12	9	N	11					178
07	651	N	600	-0-	-51	-0-	586	2	14	9	N	13					191
08	651	N	490	-0-	-161	-0-	479	2	11	9	N	10					201
09	510	N	362	-0-	-148	-0-	352	2	10	9	N	9					210
10	589	N	87	-0-	-502	-0-	83	2	4	9	N	4					214

WCP OPERATING COMPANY, LLC 902623
HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 035126 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A

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

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (ALLYN, C. H. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015567 COMPL. DATE 01/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	600	N	412	-0-	-188	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	589	N	400	-0-	-189	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	558	N	361	-0-	-197	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			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
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -2) WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

OGU (DYER, W. R. -1) WELL #: 9 RRCID -> 015575 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-

OGU (DYER, W. R. -2) WELL #: 1D RRCID -> 015576 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

OGU (EDWARDS, R. R -1) WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			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
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
08	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	3			N	-0-					-0-
09	810	N	716	-0-	-94	-0-	716	3			N	-0-					-0-
10	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. B-1) WELL #: 15 RRCID -> 015581 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809

05	14B2	EXT	11	-0-	11	68	11	3			N	-0-					-0-
06	68	X	-0-	-0-	-68	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	283	3	3	9	Y	3					26
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	318	3	1	9	Y	1					27
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	262	3	6	9	Y	5					32
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	241	3	3	9	Y	3					35
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	258	3	2	9	Y	2					37
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	459	3	8	9	Y	7					44

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					1
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					1
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					1
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					1
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					1
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	21	3	1	9	Y	1					2

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					2
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					2
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					2
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	Y	1					3
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					3
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1	9	Y	1					4

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	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
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 015590 COMPL. DATE 06/14/1949 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	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

05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-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

05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1370	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
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
07	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
08	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
09	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
*10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4251					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4251					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4251					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4251					N	-0-					-0-
09	SWR 10	43	-0-	43	4294	43	3			N	-0-					-0-
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WILSON, T. -2) WELL #: 41 RRCID -> 015620 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	627	3	387	9	Y	352	182	1			223
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	562	3	216	9	Y	196	372	1			47
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	683	3	352	9	Y	320	182	1			185
08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	746	3	304	9	Y	276	348	1			113
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	697	3	329	9	Y	299	187	1			225
10	713 N	615	-0-	-98	-0-	385	3	230	9	Y	209	362	1			72

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	2696	-0-	2696	95007	2696	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10	1879	-0-	1879	96886	1879	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10	1937	-0-	1937	98823	1937	3			N	-0-					-0-
08	SWR 10	2636	-0-	2636	101459	2636	3			N	-0-					-0-
09	SWR 10	2624	-0-	2624	104083	2624	3			N	-0-					-0-
10	SWR 10	2870	-0-	2870	106953	2870	3			N	-0-					-0-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	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
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					4
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					4
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1					5
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					5
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					5
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1					6

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1288	3	10	9	Y	9					77
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1182	3	15	9	Y	14					91
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1401	3	21	9	Y	19					110
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1454	3	15	9	Y	14					124
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1266	3	11	9	Y	10					134
*10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1446	3	20	9	Y	18					152

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3	N	-0-			-0-
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3	N	-0-			-0-
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3	N	-0-			-0-
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3	N	-0-			-0-
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3	N	-0-			-0-
*10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-			-0-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
05	3069 N	2971	-0-	-98	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
06	2910 N	2746	-0-	-164	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
07	2976 N	2860	-0-	-116	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
08	2976 N	2732	-0-	-244	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
09	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
*10	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	341 N	249	-0-	-92	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 C RRCID -> 119389 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8232 - 8290

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
*10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	905 X	-0-	-0-	-905	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
*10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201 N	1295	-0-	-906	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	1380 N	1325	-0-	-55	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
07	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
08	3100 N	3410	-0-	310	310	3410	3			N	-0-					-0-
09	3000 N	3087	-0-	87	397	3087	3			N	-0-					-0-
*10	3100 N	2859	-0-	-241	156	2859	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
06	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
07	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
08	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
09	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
*10	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
06	990 N	885	-0-	-105	-0-	885	3			N	-0-					-0-
07	1023 N	951	-0-	-72	-0-	951	3			N	-0-					-0-
08	1023 N	968	-0-	-55	-0-	968	3			N	-0-					-0-
09	900 N	874	-0-	-26	-0-	874	3			N	-0-					-0-
10	961 N	883	-0-	-78	-0-	883	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
05	837 N	783	-0-	-54	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	870 N	814	-0-	-56	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	961 N	826	-0-	-135	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
09	810 N	777	-0-	-33	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

05	496 N	347	-0-	-149	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	390 N	334	-0-	-56	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	330 N	257	-0-	-73	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	465 N	307	-0-	-158	-0-	307	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	609	-0-	609	67901	609	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10	617	-0-	617	68518	617	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10	629	-0-	629	69147	629	3			N	-0-					-0-
08	SWR 10	684	-0-	684	69831	684	3			N	-0-					-0-
09	SWR 10	667	-0-	667	70498	667	3			N	-0-					-0-
10	SWR 10	722	-0-	722	71220	722	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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3		N	-0-					-0-
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3		N	-0-					-0-
07	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3		N	-0-					-0-
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3		N	-0-					-0-
09	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3		N	-0-					-0-
*10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-					-0-
08	713	N	578	-0-	-135	-0-	578	3		N	-0-					-0-
09	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	3		N	-0-					-0-
10	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	3		N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3		N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3		N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-					-0-
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3		N	-0-			-0-
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3		N	-0-			-0-
07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3		N	-0-			-0-
08	1116 N	896	-0-	-220	-0-	896	3		N	-0-			-0-
09	3000 N	3017	-0-	17	17	3017	3		N	-0-			-0-
*10	3035 N	3018	-0-	-17	-0-	3018	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

05	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3		N	-0-			-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
07	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	3		N	-0-			-0-
08	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	3		N	-0-			-0-
09	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	3		N	-0-			-0-
10	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
*10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	651	N	375	-0-	-276	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	3			N	-0-					-0-
*10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462

05	2790	N	2061	-0-	-729	-0-	2061	3		N	-0-					-0-
06	2610	N	2561	-0-	-49	-0-	2561	3		N	-0-					-0-
07	2697	N	2693	-0-	-4	-0-	2693	3		N	-0-					-0-
08	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3		N	-0-					-0-
09	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3		N	-0-					-0-
10	2697	N	2129	-0-	-568	-0-	2129	3		N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	589 X	441	-0-	-148	-0-	441	3	N	-0-			-0-
06	570 X	415	-0-	-155	-0-	415	3	N	-0-			-0-
07	589 X	458	-0-	-131	-0-	458	3	N	-0-			-0-
08	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-			-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-			-0-
10	465 N	146	-0-	-319	-0-	146	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PARKER WELL #: RRCID -> 154845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9240 - 9958

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
10	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
05	2356	X	2129	-0-	-227	-0-	6	1	2117	3	N	5					108
							6	9									
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

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

05	4867	X	4771	-0-	-96	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4467	-0-	-243	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4544	-0-	-323	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4238	-0-	-629	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
09	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
*10	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
*10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	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

05	2883	X	1654	-0-	-1229	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1185	-0-	-458	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1246	-0-	-344	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1491	-0-	-152	-0-	1491	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

05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	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
05	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
*10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	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

05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
*10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
*10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675

05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1485	-0-	-495	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	1950	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

05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	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
05	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3		N	-0-			-0-
06	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3		N	-0-			-0-
07	3441 X	3404	-0-	-37	-0-	3404	3		N	-0-			-0-
08	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3		N	-0-			-0-
09	3330 X	2991	-0-	-339	-0-	2991	3		N	-0-			-0-
*10	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3		N	-0-			-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

05	4185 X	4131	-0-	-54	-0-	4131	3		N	-0-			-0-
06	4050 X	3981	-0-	-69	-0-	3981	3		N	-0-			-0-
07	4185 X	4115	-0-	-70	-0-	4115	3		N	-0-			-0-
08	4123 X	4042	-0-	-81	-0-	4042	3		N	-0-			-0-
09	3990 X	3797	-0-	-193	-0-	3797	3		N	-0-			-0-
*10	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	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

05	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3		N	-0-			-0-
06	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3		N	-0-			-0-
07	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3		N	-0-			-0-
08	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3		N	-0-			-0-
09	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3		N	-0-			-0-
*10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3		N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
09	600 N	398	-0-	-202	-0-	398	3		N	-0-			-0-
10	527 N	367	-0-	-160	-0-	367	3		N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

05	3503 X	2660	-0-	-843	-0-	2660	3		N	-0-			-0-
06	3060 X	2315	-0-	-745	-0-	2315	3		N	-0-			-0-
07	3007 X	2236	-0-	-771	-0-	2236	3		N	-0-			-0-
08	3007 X	2013	-0-	-994	-0-	2013	3		N	-0-			-0-
09	2910 X	1747	-0-	-1163	-0-	1747	3		N	-0-			-0-
10	2666 X	1837	-0-	-829	-0-	1837	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

05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3		N	-0-			-0-
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3		N	-0-			-0-
07	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3		N	-0-			-0-
08	1798 N	1680	-0-	-118	-0-	1680	3		N	-0-			-0-
09	1740 N	1535	-0-	-205	-0-	1535	3		N	-0-			-0-
10	1829 N	1807	-0-	-22	-0-	1807	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
*10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	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
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2102	-0-	-285	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
*10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

05	2077	X	1859	-0-	-218	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1779	-0-	-231	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
07	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
09	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
10	2077	X	1936	-0-	-141	-0-	1936	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -4) WELL #: 86 RRCID -> 040255 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041659 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
07	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3448	-0-	-152	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
*10	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 088613 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629

05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
09	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
*10	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	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
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
*10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -2) WELL #: 48 RRCID -> 098267 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098

05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

05	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
06	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
07	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
08	4712 X	4313	-0-	-399	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
09	4560 X	3692	-0-	-868	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
10	4712 X	3603	-0-	-1109	-0-	3603	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

05	1860 N	1833	-0-	-27	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
06	1800 N	1731	-0-	-69	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
07	1860 N	1523	-0-	-337	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
08	1829 N	1294	-0-	-535	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
09	1740 N	1540	-0-	-200	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
*10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

05	3007 N	2876	-0-	-131	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
06	2880 N	2278	-0-	-602	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
07	2883 N	2331	-0-	-552	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
08	2883 N	2286	-0-	-597	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
09	2280 N	2189	-0-	-91	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
*10	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	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
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	1791	-0-	-689	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	317	-0-	-2194	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	946	-0-	-1634	-0-	946	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	746	-0-	-1052	-0-	746	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

05	2914	X	2904	-0-	-10	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2795	-0-	-25	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
07	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2884	-0-	-30	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2814	-0-	-6	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
*10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	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

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	879	-0-	-144	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	983	-0-	-127	-0-	983	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

05	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	2171	-0-	-139	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
07	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2237	-0-	-150	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2545	-0-	-90	-0-	2545	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
*10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

05	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	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
05	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
06	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
07	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
08	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
09	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
*10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9817 - 9997

05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
*10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	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

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-3) WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144

05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
*10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

05	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
08	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
09	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3327	-0-	227	227	3327	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

05	2263	N	2052	-0-	-211	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1789	-0-	-371	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1292	-0-	-754	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	867	-0-	-933	-0-	867	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	441	-0-	-1636	-0-	441	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
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3		N	-0-			-0-
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-			-0-
08	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3		N	-0-			-0-
09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3		N	-0-			-0-
*10	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3		N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

05	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3		N	-0-			-0-
06	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3		N	-0-			-0-
07	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3		N	-0-			-0-
08	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3		N	-0-			-0-
09	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3		N	-0-			-0-
*10	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			95
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			95
07	310 N	206	-0-	-104	-0-	206	2		N	-0-			95
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			95
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			95
*10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			95

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

05	1209 N	903	-0-	-306	-0-	903	3		N	-0-			-0-
06	1170 N	772	-0-	-398	-0-	772	3		N	-0-			-0-
07	930 N	570	-0-	-360	-0-	570	3		N	-0-			-0-
08	899 N	785	-0-	-114	-0-	785	3		N	-0-			-0-
09	780 N	723	-0-	-57	-0-	723	3		N	-0-			-0-
*10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
*10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

05	1612	N	1195	-0-	-417	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1138	-0-	-422	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1359	-0-	-253	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	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

05	2077	N	1452	-0-	-625	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1722	-0-	-288	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
*10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
*10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	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
05	1116	N	923	-0-	-193	-0-	923	3			N	-0-					-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1078	-0-	-272	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
*10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	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

05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	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

05	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
06	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	5430	-0-	-57	-0-	5430	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	5225	-0-	-262	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	5001	-0-	-309	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	5352	-0-	-135	-0-	5352	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

05	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
07	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
08	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
09	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
*10	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

05	1643	N	871	-0-	-772	-0-	871	3			N	-0-					-0-
06	990	N	836	-0-	-154	-0-	836	3			N	-0-					-0-
07	992	N	254	-0-	-738	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	868	N	252	-0-	-616	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	840	N	235	-0-	-605	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	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

05	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
08	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
09	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
*10	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

05	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
06	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
07	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
08	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
09	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
*10	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	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
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
*10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-4) WELL #: 114 RRCID -> 122967 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970

05	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
06	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
07	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
08	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
09	2070 N	2059	-0-	-11	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
*10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4464 X	4233	-0-	-231	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
06	4320 X	4083	-0-	-237	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
07	4464 X	4244	-0-	-220	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
08	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
09	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
*10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
07	1178 N	1155	-0-	-23	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
08	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
09	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
*10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

05	868 N	766	-0-	-102	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	810 N	788	-0-	-22	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	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
05	3100	N	3157	-0-	57	57	3157	3			N	-0-					-0-
06	2961	N	2904	-0-	-57	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
07	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2629	-0-	-316	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	1010	-0-	-1840	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2579	-0-	-366	-0-	2579	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
*10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*10	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

05	961	N	875	-0-	-86	-0-	875	3			N	-0-					-0-
06	990	N	833	-0-	-157	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
09	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 T RRCID -> 123602 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584

05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	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
05	1209 N	475	-0-	-734	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	1020 N	384	-0-	-636	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
09	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
10	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -6) WELL #: 135 RRCID -> 124431 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9188 - 10205

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	961 N	937	-0-	-24	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	961 N	862	-0-	-99	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	930 N	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-					-0-
09	960 N	841	-0-	-119	-0-	841	3			N	-0-					-0-
*10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
*10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
07	1147 N	905	-0-	-242	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	1209 N	1059	-0-	-150	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
09	1200 N	898	-0-	-302	-0-	898	3			N	-0-					-0-
*10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	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
05	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2212	-0-	-206	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2247	-0-	-450	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2093	-0-	-187	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
*10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	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

05	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
*10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
*10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
08	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
*10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

05	3658	X	2412	-0-	-1246	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	2337	-0-	-1203	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2424	-0-	-1079	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
09	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
*10	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918

05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	775	-0-	-775	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	997	-0-	-533	-0-	997	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1005	-0-	-1041	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
10	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529

05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
09	1110 N	879	-0-	-231	-0-	879	3			N	-0-					-0-
10	1147 N	980	-0-	-167	-0-	980	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

05	7316 X	6389	-0-	-927	-0-	6389	3			N	-0-					-0-
06	7440 X	6647	-0-	-793	-0-	6647	3			N	-0-					-0-
07	7688 X	6242	-0-	-1446	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
08	7688 X	7635	-0-	-53	-0-	7635	3			N	-0-					-0-
09	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	3			N	-0-					-0-
*10	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	3			N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
*10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

05	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					233
06	1500 X	1184	-0-	-316	-0-	1184	2			N	-0-					233
07	1488 X	1311	-0-	-177	-0-	1311	2			N	-0-					233
08	1550 X	1479	-0-	-71	-0-	1479	2			N	-0-					233
09	1500 X	1318	-0-	-182	-0-	1318	2			N	-0-					233
10	1550 X	1285	-0-	-265	-0-	1285	2			N	-0-					233

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	744 N	684	-0-	-60	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	744 N	390	-0-	-354	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					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
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
*10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T.M. -10) WELL #: 172 RRCID -> 145046 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 9502

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766

05	1581 N	875	-0-	-706	-0-	875	3		N	-0-			-0-
06	1650 N	930	-0-	-720	-0-	930	3		N	-0-			-0-
07	1519 N	1024	-0-	-495	-0-	1024	3		N	-0-			-0-
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-			-0-
09	930 N	601	-0-	-329	-0-	601	3		N	-0-			-0-
10	1023 N	732	-0-	-291	-0-	732	3		N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

05	1674 N	1454	-0-	-220	-0-	1454	3		N	-0-			-0-
06	1680 N	1362	-0-	-318	-0-	1362	3		N	-0-			-0-
07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3		N	-0-			-0-
08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3		N	-0-			-0-
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3		N	-0-			-0-
*10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		N	-0-			-0-
06	1440 N	1395	-0-	-45	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
07	1488 N	952	-0-	-536	-0-	952	3		N	-0-			-0-
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3		N	-0-			-0-
09	1410 N	1349	-0-	-61	-0-	1349	3		N	-0-			-0-
*10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	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

05	1395 N	660	-0-	-735	-0-	660	3		N	-0-			-0-
06	1350 N	264	-0-	-1086	-0-	264	3		N	-0-			-0-
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-			-0-
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-			-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
10	930 N	426	-0-	-504	-0-	426	3		N	-0-			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	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
05	3534 X	1217	-0-	-2317	-0-	1217	3		N	-0-			-0-
06	2580 X	1850	-0-	-730	-0-	1850	3		N	-0-			-0-
07	2666 X	2216	-0-	-450	-0-	2216	3		N	-0-			-0-
08	2325 X	1854	-0-	-471	-0-	1854	3		N	-0-			-0-
09	2250 X	1533	-0-	-717	-0-	1533	3		N	-0-			-0-
10	2201 X	1623	-0-	-578	-0-	1623	3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 145608 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685

05	1550 X	1483	-0-	-67	-0-	1483	3		N	-0-			-0-
06	1500 X	1332	-0-	-168	-0-	1332	3		N	-0-			-0-
07	1488 X	1460	-0-	-28	-0-	1460	3		N	-0-			-0-
08	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
09	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3		N	-0-			-0-
*10	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869

05	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3		N	-0-			-0-
06	2790 X	2666	-0-	-124	-0-	2666	3		N	-0-			-0-
07	2883 X	2693	-0-	-190	-0-	2693	3		N	-0-			-0-
08	2883 X	2690	-0-	-193	-0-	2690	3		N	-0-			-0-
09	2790 X	2576	-0-	-214	-0-	2576	3		N	-0-			-0-
10	2883 X	2729	-0-	-154	-0-	2729	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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4402	X	2282	-0-	-2120	-0-	2282	3		N	-0-					-0-
06	3420	X	2754	-0-	-666	-0-	2754	3		N	-0-					-0-
07	3534	X	3143	-0-	-391	-0-	3143	3		N	-0-					-0-
08	3348	X	2159	-0-	-1189	-0-	2159	3		N	-0-					-0-
09	2940	X	2899	-0-	-41	-0-	2899	3		N	-0-					-0-
10	3131	X	2180	-0-	-951	-0-	2180	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

05	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1533	3		N	-0-					-0-
06	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1485	3		N	-0-					-0-
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3		N	-0-					-0-
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		N	-0-					-0-
09	1500	N	1395	-0-	-105	-0-	1395	3		N	-0-					-0-
10	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1527	3		N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3		N	-0-					-0-
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3		N	-0-					-0-
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3		N	-0-					-0-
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3		N	-0-					-0-
09	1950	N	1808	-0-	-142	-0-	1808	3		N	-0-					-0-
*10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3		N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

05	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	3		N	-0-					-0-
06	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3		N	-0-					-0-
07	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3		N	-0-					-0-
08	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3		N	-0-					-0-
09	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3		N	-0-					-0-
*10	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	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

05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-					-0-
08	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	3		N	-0-					-0-
09	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	3		N	-0-					-0-
10	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3		N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	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
05	3286 X	3244	-0-	-42	-0-	3244	3		N	-0-			-0-
06	3180 X	2618	-0-	-562	-0-	2618	3		N	-0-			-0-
07	3100 X	2980	-0-	-120	-0-	2980	3		N	-0-			-0-
08	3255 X	3154	-0-	-101	-0-	3154	3		N	-0-			-0-
09	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3		N	-0-			-0-
*10	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-			-0-
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3		N	-0-			-0-
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3		N	-0-			-0-
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
*10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	2976 X	977	-0-	-1999	-0-	977	3		N	-0-			-0-
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-				N	-0-			-0-
07	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				N	-0-			-0-
08	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3		N	-0-			-0-
09	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3		N	-0-			-0-
*10	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	1581 X	1383	-0-	-198	-0-	1383	3		N	-0-			-0-
06	1350 X	1336	-0-	-14	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
07	1395 X	1392	-0-	-3	-0-	1392	3		N	-0-			-0-
08	1395 X	1373	-0-	-22	-0-	1373	3		N	-0-			-0-
09	1350 X	1298	-0-	-52	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
*10	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

05	4154 X	4091	-0-	-63	-0-	4091	3		N	-0-			-0-
06	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3		N	-0-			-0-
07	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3		N	-0-			-0-
08	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3		N	-0-			-0-
09	4050 X	3903	-0-	-147	-0-	3903	3		N	-0-			-0-
10	4402 X	4199	-0-	-203	-0-	4199	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3		N	-0-			-0-
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3		N	-0-			-0-
07	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3		N	-0-			-0-
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3		N	-0-			-0-
09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-			-0-
*10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

05	713 N	466	-0-	-247	-0-	466	3		N	-0-			-0-
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			-0-
07	1116 N	893	-0-	-223	-0-	893	3		N	-0-			-0-
08	465 N	290	-0-	-175	-0-	290	3		N	-0-			-0-
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-
*10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

05	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3		N	-0-			-0-
06	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3		N	-0-			-0-
07	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3		N	-0-			-0-
08	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3		N	-0-			-0-
09	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3		N	-0-			-0-
*10	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	37696	X	30822	-0-	-6874	-0-	30822	3			N	-0-					-0-
06	36480	X	30750	-0-	-5730	-0-	30750	3			N	-0-					-0-
07	37696	X	37089	-0-	-607	-0-	37089	3			N	-0-					-0-
08	36797	X	36477	-0-	-320	-0-	36477	3			N	-0-					-0-
09	35190	X	34237	-0-	-953	-0-	34237	3			N	-0-					-0-
10	37076	X	35759	-0-	-1317	-0-	35759	3			N	-0-					-0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

05	136338	X	134307	-0-	-2031	-0-	134307	3			N	-0-					-0-
06	131940	X	131462	-0-	-478	-0-	131462	3			N	-0-					-0-
07	136338	X	134589	-0-	-1749	-0-	134589	3			N	-0-					-0-
08	136637	X	136637	-0-	-0-	-0-	136637	3			N	-0-					-0-
09	131460	X	124249	-0-	-7211	-0-	124249	3			N	-0-					-0-
10	135842	X	126246	-0-	-9596	-0-	126246	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2356	X	495	-0-	-1861	-0-	100	1	395	2	N	-0-					4
06	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	961	1	3908	2	N	-0-					4
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	616	1	2862	2	N	-0-					4
08	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	375	1	1729	2	N	-0-					4
09	4860	X	3382	-0-	-1478	-0-	613	1	2769	2	N	-0-					4
10	5022	X	3337	-0-	-1685	-0-	615	1	2722	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
05	2170	X	1768	-0-	-402	-0-	358	1	1410	2	Y	-0-					33
06	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	327	1	1361	2	Y	-0-					33
07	1860	N	1687	-0-	-173	-0-	299	1	1388	2	Y	-0-					33
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	291	1	1342	2	Y	-0-					33
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	284	1	1281	2	Y	-0-					33
10	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	291	1	1287	2	Y	-0-					33

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4371	X	1930	-0-	-2441	-0-	391	1	1539	2	Y	-0-					32
06	4230	X	2692	-0-	-1538	-0-	521	1	2171	2	Y	-0-					32
07	4371	X	2921	-0-	-1450	-0-	518	1	2403	2	Y	-0-					32
08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	747	1	3448	2	Y	-0-					32
09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	652	1	2948	2	Y	-0-					32
*10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	580	1	2569	2	Y	-0-					32

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	1766	-0-	-218	-0-	358	1	1408	2	N	-0-					43
06	1860	X	1691	-0-	-169	-0-	327	1	1364	2	N	-0-					43
07	1860	X	1805	-0-	-55	-0-	320	1	1485	2	N	-0-					43
08	1829	X	1792	-0-	-37	-0-	319	1	1473	2	N	-0-					43
09	1770	X	1653	-0-	-117	-0-	299	1	1354	2	N	-0-					43
10	1798	X	1738	-0-	-60	-0-	320	1	1418	2	N	-0-					43

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	405	1	1595	2	Y	-0-					30
06	1980	N	1944	-0-	-36	-0-	378	1	1566	2	Y	-0-					30
07	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	356	1	1655	2	Y	-0-					30
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	354	1	1633	2	Y	-0-					30
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	349	1	1577	2	Y	-0-					30
10	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	361	1	1598	2	Y	-0-					30

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	192	1	4007	2	Y	-0-					-0-
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	187	1	3864	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	4114	-0-	-9	-0-	191	1	3923	2	Y	-0-					-0-
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	188	1	3827	2	Y	-0-					-0-
09	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	178	1	3695	2	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3963	-0-	-98	-0-	186	1	3777	2	Y	-0-					-0-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	51	-0-	-309	-0-	29	1	22	2	N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	330	X	294	-0-	-36	-0-	53	1	241	2	N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-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
05	2759 X	2345	-0-	-414	-0-	475	1	1870	2	Y	-0-					65
06	2670 X	2580	-0-	-90	-0-	499	1	2081	2	Y	-0-					65
07	2635 X	2220	-0-	-415	-0-	393	1	1827	2	Y	-0-					65
08	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	388	1	1791	2	Y	-0-					65
09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	336	1	1520	2	Y	-0-					65
10	2232 N	2216	-0-	-16	-0-	408	1	1808	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	39	1	801	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.	101	-0-	101	101	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	76	-0-	76	177	4	1	72	2	Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

05	3131 X	1620	-0-	-1511	-0-	328	1	1292	2	N	-0-					64
06	3030 X	2161	-0-	-869	-0-	418	1	1743	2	N	-0-					64
07	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	601	1	2791	2	N	-0-					64
08	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	509	1	2348	2	N	-0-					64
09	2490 X	1087	-0-	-1403	-0-	197	1	890	2	N	-0-					64
10	3379 X	3251	-0-	-128	-0-	599	1	2652	2	N	-0-					64

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	36	1	756	2	Y	-0-					-0-
06	810 N	717	-0-	-93	-0-	33	1	684	2	Y	-0-					-0-
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	38	1	782	2	Y	-0-					-0-
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	37	1	764	2	Y	-0-					-0-
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	37	1	759	2	Y	-0-					-0-
10	806 N	797	-0-	-9	-0-	37	1	760	2	Y	-0-					-0-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	59	1	1231	2	Y	-0-					-0-
06	1080 N	994	-0-	-86	-0-	46	1	948	2	Y	-0-					-0-
07	1147 N	968	-0-	-179	-0-	45	1	923	2	Y	-0-					-0-
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	46	1	933	2	Y	-0-					-0-
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	51	1	1057	2	Y	-0-					-0-
10	961 N	416	-0-	-545	-0-	20	1	396	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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
10	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

05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-		66
06	420	N	142	-0-	-278	-0-	142	2		Y	-0-		66
07	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2		Y	-0-		66
08	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2		Y	-0-		66
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		Y	-0-		66
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2		Y	-0-		66

SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					28
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					28
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	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
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					109
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					109
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					109
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					109
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					109
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					1
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					1
07	12	X	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					1
08	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					1
09	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					1
*10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	1	5			-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINN OPERATING, LLC 501480

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

05	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	480	1	1889	2	N	-0-			-0-
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	161	1	673	2	N	-0-			-0-
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	184	1	853	2	N	-0-			-0-
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	200	1	924	2	N	-0-			-0-
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	145	1	657	2	N	-0-			-0-
*10	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	242	1	1073	2	N	-0-			-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

05	2511 X	1086	-0-	-1425	-0-	220	1	866	2	N	-0-			36
06	3450 X	1004	-0-	-2446	-0-	223	1	781	2	N	-0-			36
07	3565 X	918	-0-	-2647	-0-	163	1	755	2	N	-0-			36
08	3565 X	1528	-0-	-2037	-0-	272	1	1256	2	N	-0-			36
09	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	254	1	1149	2	N	-0-			36
*10	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	255	1	1130	2	N	-0-			36

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072

05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			32
06	90 X	60	-0-	-30	-0-	12	1	48	2	Y	-0-			32
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			32
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
05	2418	X	2184	-0-	-234	-0-	442	1	1742	2	N	-0-					38
06	2220	X	1798	-0-	-422	-0-	377	1	1421	2	N	-0-					38
07	2294	X	1872	-0-	-422	-0-	332	1	1540	2	N	-0-					38
08	2294	X	1691	-0-	-603	-0-	301	1	1390	2	N	-0-					38
09	2160	X	1737	-0-	-423	-0-	315	1	1422	2	N	-0-					38
10	2170	X	1193	-0-	-977	-0-	220	1	973	2	N	-0-					38

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

05	4588	X	4280	-0-	-308	-0-	867	1	3413	2	N	-0-					56
06	4440	X	3709	-0-	-731	-0-	747	1	2962	2	N	-0-					56
07	4464	X	4019	-0-	-445	-0-	712	1	3307	2	N	-0-					56
08	4371	X	3184	-0-	-1187	-0-	567	1	2617	2	N	-0-					56
09	4140	X	4110	-0-	-30	-0-	745	1	3365	2	N	-0-					56
10	4278	X	3761	-0-	-517	-0-	693	1	3068	2	N	-0-					56

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	5642	X	5510	-0-	-132	-0-	1116	1	4394	2	Y	-0-					34
06	5640	X	2179	-0-	-3461	-0-	422	1	1757	2	Y	-0-					34
07	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	1228	1	5704	2	Y	-0-					34
08	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	1424	1	6573	2	Y	-0-					34
09	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	1117	1	5048	2	Y	-0-					34
*10	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	995	1	4407	2	Y	-0-					34

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	8153	X	6132	-0-	-2021	-0-	280	1	5852	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	6276	-0-	-1524	-0-	290	1	5986	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	6561	-0-	-1065	-0-	305	1	6256	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6278	-0-	-418	-0-	293	1	5985	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	6043	-0-	-437	-0-	278	1	5765	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6271	-0-	-301	-0-	295	1	5976	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
05	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-
06	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					N	-0-					-0-
07	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-
08	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	731	1	14924	2	N	-0-					-0-
09	15394	X	15394	-0-	-0-	-0-	708	1	14686	2	N	-0-					-0-
*10	15976	X	15976	-0-	-0-	-0-	751	1	15225	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815

05	1581	N	31	-0-	-1550	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535

05	64051	X	64051	-0-	-0-	-0-	3486	1	60565	2	N	-0-					-0-
06	55113	X	55113	-0-	-0-	-0-	2547	1	52566	2	N	-0-					-0-
07	54126	X	51380	-0-	-2746	-0-	2467	1	48913	2	N	-0-					-0-
08	54126	X	47174	-0-	-6952	-0-	2323	1	44851	2	N	-0-					-0-
09	52380	X	17014	-0-	-35366	-0-	1053	1	15961	2	N	-0-					-0-
10	54126	X	12442	-0-	-41684	-0-	1268	1	11174	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474

05	7564	X	5452	-0-	-2112	-0-	247	1	5169	2	N	33					196
							36	9									
06	6780	X	5171	-0-	-1609	-0-	235	1	4863	2	N	66	182	1			80
							73	9									
07	6851	X	5413	-0-	-1438	-0-	250	1	5133	2	N	27					107
							30	9									
08	6293	X	5193	-0-	-1100	-0-	240	1	4900	2	N	48					155
							53	9									
09	5880	X	4944	-0-	-936	-0-	225	1	4667	2	N	47					202
							52	9									
10	5456	X	5126	-0-	-330	-0-	237	1	4815	2	N	67	186	1			83
							74	9									

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289

05	24430	X	24430	-0-	-0-	-0-	1114	1	23316	2	N	-0-					-0-
06	23137	X	23137	-0-	-0-	-0-	1068	1	22069	2	N	-0-					-0-
07	22929	X	22929	-0-	-0-	-0-	1065	1	21864	2	N	-0-					-0-
08	22282	X	22282	-0-	-0-	-0-	1041	1	21241	2	N	-0-					-0-
09	21211	X	21211	-0-	-0-	-0-	975	1	20236	2	N	-0-					-0-
*10	21313	X	21313	-0-	-0-	-0-	1002	1	20311	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	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

05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			133
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			133
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			133
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			133
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			133
10	310 N	178	-0-	-132	-0-	178	2		N	-0-			133

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

05	3720 X	3407	-0-	-313	-0-	3399	2	8	9	N	7			97
06	3570 X	1530	-0-	-2040	-0-	1529	2	1	9	N	1			98
07	3689 X	1295	-0-	-2394	-0-	1291	2	4	9	N	4			102
08	3689 X	938	-0-	-2751	-0-	935	2	3	9	N	3			105
09	3300 X	2414	-0-	-886	-0-	2411	2	3	9	N	3			108
10	3410 X	1774	-0-	-1636	-0-	1774	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	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

05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	17	1	497	2	Y	-0-					25
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	17	1	479	2	Y	-0-					25
07	651 N	383	-0-	-268	-0-	13	1	370	2	Y	-0-					25
08	527 N	386	-0-	-141	-0-	13	1	373	2	Y	-0-					25
09	510 N	391	-0-	-119	-0-	13	1	378	2	Y	-0-					25
*10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	12	1	379	2	Y	-0-					25

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

05	2480 X	2267	-0-	-213	-0-	76	1	2177	2	Y	13	87	1			29
						14	9									
06	2400 X	2164	-0-	-236	-0-	73	1	2091	2	Y	-0-					29
07	2480 X	2129	-0-	-351	-0-	72	1	2055	2	Y	2					31
						2	9									
08	2418 X	2039	-0-	-379	-0-	68	1	1963	2	Y	7					38
						8	9									
09	2340 X	1970	-0-	-370	-0-	66	1	1898	2	Y	5					43
						6	9									
10	2263 X	1882	-0-	-381	-0-	57	1	1818	2	Y	6					49
						7	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	25	1	718	2	N	-0-					-0-
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	22	1	641	2	N	-0-					-0-
07	775 N	626	-0-	-149	-0-	21	1	605	2	N	-0-					-0-
08	744 N	586	-0-	-158	-0-	19	1	567	2	N	-0-					-0-
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	25	1	707	2	N	-0-					-0-
*10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	23	1	741	2	N	-0-					-0-

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

05	806 N	591	-0-	-215	-0-	19	1	547	2	Y	23	59	1			47
						25	9									
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	14	1	408	2	Y	37	58	1			26
						41	9									
07	589 N	506	-0-	-83	-0-	16	1	465	2	Y	23	47	1			2
						25	9									
08	589 N	561	-0-	-28	-0-	18	1	520	2	Y	21					23
						23	9									
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	14	1	411	2	Y	24					47
						26	9									
*10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	15	1	488	2	Y	24	47	1			24
						26	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
05	2170	X	2081	-0-	-89	-0-	70	1	1999	2	Y	11	89	1			23
							12	9									
06	2100	X	1894	-0-	-206	-0-	64	1	1830	2	Y	-0-					23
07	2294	X	1971	-0-	-323	-0-	67	1	1903	2	Y	1					24
							1	9									
08	2294	X	2041	-0-	-253	-0-	68	1	1965	2	Y	7					31
							8	9									
09	2220	X	2215	-0-	-5	-0-	75	1	2133	2	Y	6					37
							7	9									
10	2077	X	1695	-0-	-382	-0-	52	1	1636	2	Y	6					43
							7	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2112	-0-	-492	-0-	69	1	1969	2	N	67					264
							74	9									
06	2520	X	2180	-0-	-340	-0-	71	1	2039	2	N	64	184	1			144
							70	9									
07	2945	N	2056	-0-	-889	-0-	68	1	1944	2	N	40					184
							44	9									
08	2108	N	1666	-0-	-442	-0-	55	1	1587	2	N	22					206
							24	9									
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	72	1	2067	2	N	140	182	1			164
							154	9									
10	2046	N	1949	-0-	-97	-0-	58	1	1826	2	N	59	181	1			42
							65	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	X	509	-0-	-204	-0-	17	1	492	2	Y	-0-					28
06	924	X	924	-0-	-0-	-0-	31	1	893	2	Y	-0-					28
07	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	39	1	1108	2	Y	1					29
							1	9									
08	992	X	992	-0-	-0-	-0-	33	1	959	2	Y	-0-					29
09	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	44	1	1246	2	Y	-0-					29
*10	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	39	1	1251	2	Y	-0-					29

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	2181	-0-	-1849	-0-	74	1	2107	2	Y	-0-					64
06	3900	X	2061	-0-	-1839	-0-	70	1	1991	2	Y	-0-					64
07	3069	X	2167	-0-	-902	-0-	73	1	2092	2	Y	2					66
							2	9									
08	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	124	1	3598	2	Y	-0-					66
09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	106	1	3017	2	Y	-0-					66
*10	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	82	1	2613	2	Y	-0-					66

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2635	N	889	-0-	-1746	-0-	60	1	829	2	N	-0-					80
06	2490	N	557	-0-	-1933	-0-	38	1	519	2	N	-0-					80
07	1395	N	841	-0-	-554	-0-	56	1	785	2	N	-0-					80
08	899	N	729	-0-	-170	-0-	50	1	679	2	N	-0-					80
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	52	1	712	2	N	-0-					80
10	837	N	722	-0-	-115	-0-	50	1	672	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
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	314	2	N	17					69
							19	9									
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	32	1	910	2	N	28					97
							31	9									
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	57	1	1637	2	N	58					155
							64	9									
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	48	1	1406	2	N	20					175
							22	9									
09	960	N	625	-0-	-335	-0-	21	1	604	2	N	-0-					175
10	1767	N	228	-0-	-1539	-0-	7	1	221	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
05	2170	N	1773	-0-	-397	-0-	121	1	1652	2	N	-0-					127
06	2010	N	2005	-0-	-5	-0-	138	1	1866	2	N	1	1	8			127
							1	9									
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	144	1	2005	2	N	1	1	8			127
							1	9									
08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	143	1	1952	2	N	1	1	8			127
							1	9									
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	138	1	1908	2	N	1	1	8			127
							1	9									
10	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	142	1	1926	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
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	37	1	444	2	N	-0-					52
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	25	1	303	2	N	-0-					52
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	34	1	492	2	N	-0-					52
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	46	1	640	2	N	-0-					52
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	47	1	675	2	N	1	1	8			52
							1	9									
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	36	1	506	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
05	1426	X	1138	-0-	-288	-0-	37	1	1051	2	Y	45	121	1			113
							50	9									
06	1380	X	1018	-0-	-362	-0-	31	1	899	2	Y	80	122	1			71
							88	9									
07	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	60	1	1721	2	Y	87	132	1			26
							96	9									
08	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	50	1	1449	2	Y	58					84
							64	9									
09	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	49	1	1406	2	Y	84					168
							92	9									
10	1891	X	1467	-0-	-424	-0-	43	1	1349	2	Y	68	140	1			96
							75	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
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	78	1	1538	2	N	95	183	1			159
							105	9									
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	73	1	1396	2	N	63					222
							69	9									
07	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	51	1	1297	2	N	64	119	1			167
							70	9									
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	87	1	1650	2	N	59					226
							65	9									
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	77	1	1460	2	N	47	165	1			108
							52	9									
*10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	85	1	1609	2	N	61					169
							67	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	134	1	3822	2	N	73					205
							80	9									
06	3300	X	2689	-0-	-611	-0-	90	1	2558	2	N	37	177	1			65
							41	9									
07	3937	X	1325	-0-	-2612	-0-	44	1	1260	2	N	19					84
							21	9									
08	4030	X	1183	-0-	-2847	-0-	39	1	1124	2	N	18					102
							20	9									
09	3900	X	2914	-0-	-986	-0-	97	1	2762	2	N	50					152
							55	9									
10	4030	X	1756	-0-	-2274	-0-	52	1	1648	2	N	51	188	1			15
							56	9									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JOBE #1 WELL #: 2 RRCID -> 113283 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11082 - 11226

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
07	155	N	34	-0-	-121	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

05	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	136	1	2837	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3046	-0-	46	46	141	1	2905	2	N	-0-					-0-
07	3090	N	3044	-0-	-46	-0-	141	1	2903	2	N	-0-					-0-
08	2976	N	2770	-0-	-206	-0-	129	1	2641	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2548	-0-	-422	-0-	117	1	2431	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2744	-0-	-325	-0-	129	1	2615	2	N	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

05	3348	X	2679	-0-	-669	-0-	122	1	2557	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3172	-0-	-8	-0-	146	1	3026	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3235	-0-	-51	-0-	150	1	3085	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	3034	-0-	-221	-0-	142	1	2892	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	3071	-0-	-109	-0-	141	1	2930	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	3020	-0-	-266	-0-	142	1	2878	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

05	403	N	381	-0-	-22	-0-	17	1	364	2	N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	2	N	-0-					-0-
07	403	N	344	-0-	-59	-0-	16	1	328	2	N	-0-					-0-
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	16	1	323	2	N	-0-					-0-
09	390	N	352	-0-	-38	-0-	16	1	336	2	N	-0-					-0-
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	57	1	1184	2	N	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	54	1	1115	2	N	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	57	1	1165	2	N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	42	1	860	2	N	-0-					-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	48	1	1003	2	N	-0-					-0-
*10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	61	1	1236	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

05	527	N	470	-0-	-57	-0-	21	1	449	2	N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	537	2	N	-0-					-0-
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	27	1	563	2	N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	30	1	617	2	N	-0-					-0-
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	2	N	-0-					-0-
10	589	N	189	-0-	-400	-0-	9	1	180	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

05	2790	N	1605	-0-	-1185	-0-	73	1	1532	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	113	-0-	-1597	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	39	1	825	2	Y	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	37	1	772	2	Y	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	38	1	784	2	Y	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	38	1	773	2	Y	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	36	1	739	2	Y	-0-					-0-
*10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	751	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	60	1	1246	2	Y	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	58	1	1189	2	Y	-0-					-0-
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	60	1	1241	2	Y	-0-					-0-
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	62	1	1262	2	Y	-0-					-0-
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	59	1	1232	2	Y	-0-					-0-
*10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	62	1	1254	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	133	1	2776	2	N	-0-					-0-
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	133	1	2739	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2764	-0-	-522	-0-	128	1	2636	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2644	-0-	-642	-0-	123	1	2521	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	2827	-0-	-353	-0-	130	1	2697	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2796	-0-	-180	-0-	131	1	2665	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	81	1	1699	2	N	-0-					-0-
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	74	1	1537	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	76	1	1558	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1588	-0-	-179	-0-	74	1	1514	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1581	-0-	-39	-0-	73	1	1508	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	75	1	1515	2	N	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	33	1	682	2	Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	32	1	666	2	Y	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	2	Y	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	2	Y	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	311	-0-	-185	-0-	15	1	296	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

05	2697	N	2078	-0-	-619	-0-	95	1	1983	2	N	-0-					-0-
06	2700	N	2404	-0-	-296	-0-	111	1	2293	2	N	-0-					-0-
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	118	1	2431	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1577	-0-	-500	-0-	74	1	1503	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	1993	-0-	-407	-0-	92	1	1901	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	1731	-0-	-811	-0-	81	1	1650	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2883	N	2520	-0-	-363	-0-	115	1	2405	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2304	-0-	-186	-0-	106	1	2198	2	N	-0-					-0-
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	116	1	2384	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2435	-0-	-76	-0-	114	1	2321	2	N	-0-					-0-
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	109	1	2258	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2451	-0-	-60	-0-	115	1	2336	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	N	-0-					-0-
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	17	1	347	2	N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	17	1	351	2	N	-0-					-0-
09	360	N	238	-0-	-122	-0-	11	1	227	2	N	-0-					-0-
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	17	1	341	2	N	-0-					-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	41	1	854	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	40	1	830	2	Y	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	41	1	836	2	Y	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	40	1	822	2	Y	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	38	1	781	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	834	-0-	-34	-0-	39	1	795	2	Y	-0-					-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

05	1085	N	507	-0-	-578	-0-	23	1	484	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

05	682	N	379	-0-	-303	-0-	17	1	362	2	N	-0-					-0-
06	660	N	222	-0-	-438	-0-	10	1	212	2	N	-0-					-0-
07	558	N	187	-0-	-371	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-
08	372	N	201	-0-	-171	-0-	9	1	192	2	N	-0-					-0-
09	210	N	151	-0-	-59	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-
*10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	39	1	801	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
05	8812	X	2999	-0-	-5813	-0-	137	1	2862	2	N	-0-					-0-
06	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	127	1	2627	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2292	-0-	-808	-0-	106	1	2186	2	N	-0-					-0-
08	3007	N	1837	-0-	-1170	-0-	86	1	1751	2	N	-0-					-0-
09	2760	N	1961	-0-	-799	-0-	90	1	1871	2	N	-0-					-0-
*10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	112	1	2277	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
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	63	1	1327	2	Y	19	23	1			17
							21	9									
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	61	1	1268	2	Y	32	44	1			5
							35	9									
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	66	1	1358	2	Y	41	24	1			22
							45	9									
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	67	1	1365	2	Y	7	27	1			2
							8	9									
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	82	1	1709	2	Y	10					12
							11	9									
10	1457	N	1212	-0-	-245	-0-	56	1	1130	2	Y	24	33	1			3
							26	9									

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	899	N	885	-0-	-14	-0-	870	2	15	9	N	14					201
06	900	N	884	-0-	-16	-0-	848	2	36	9	N	33	185	1			49
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	854	2	10	9	N	9					58
08	899	N	822	-0-	-77	-0-	811	2	11	9	N	10					68
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	856	2	19	9	N	17					85
10	868	N	803	-0-	-65	-0-	782	2	21	9	N	19					104

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
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	86	1	1809	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1460	-0-	-340	-0-	67	1	1393	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1490	-0-	-432	-0-	69	1	1421	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1586	-0-	-305	-0-	74	1	1512	2	N	-0-					-0-
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	86	1	1789	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1019	-0-	-469	-0-	48	1	971	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
05	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	131	1	2736	2	N	-0-					-0-
06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	120	1	2485	2	N	-0-					-0-
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	106	1	2179	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	116	1	2364	2	N	-0-					-0-
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	112	1	2322	2	N	-0-					-0-
*10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	116	1	2347	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
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	112	1	2337	2	N	-0-					-0-
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	97	1	2002	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	544	-0-	-944	-0-	25	1	519	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	144	-0-	-1344	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	12	-0-	-1428	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	25	1	506	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
05	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	54	1	1120	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	53	1	1099	2	Y	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	55	1	1131	2	Y	-0-					-0-
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	55	1	1120	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	52	1	1088	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	55	1	1112	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
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	69	1	795	2	Y	23	22	1			18
							25	9									
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	65	1	727	2	Y	41	50	1			9
							45	9									
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	67	1	737	2	Y	41	25	1			25
							45	9									
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	64	1	681	2	Y	7	28	1			4
							8	9									
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	62	1	673	2	Y	10					14
							11	9									
*10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	64	1	674	2	Y	39	47	1			6
							43	9									

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	146	1	2406	2	Y	52	48	1			48
							57	9									
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	147	1	2421	2	Y	39	32	1			55
							43	9									
07	2790	X	2680	-0-	-110	-0-	152	1	2476	2	Y	47	57	1			45
							52	9									
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	150	1	2431	2	Y	99	100	1			44
							109	9									
09	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	143	1	2342	2	Y	87	94	1			37
							96	9									
*10	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	149	1	2399	2	Y	86	76	1			47
							95	9									

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	149	1	3112	2	Y	-0-					-0-
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	145	1	3008	2	Y	-0-					-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	149	1	3066	2	Y	-0-					-0-
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	147	1	3003	2	Y	-0-					-0-
09	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	119	1	2477	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3136	-0-	-119	-0-	147	1	2989	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1271	N	685	-0-	-586	-0-	31	1	654	2	N	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	50	1	1033	2	N	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	46	1	948	2	N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	40	1	807	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	46	1	963	2	N	-0-					-0-
*10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	48	1	964	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 106881 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9145 - 9800

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141

05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	69	1	1441	2	Y	-0-					-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	81	1	1665	2	Y	-0-					-0-
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	81	1	1673	2	Y	-0-					-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	78	1	1586	2	Y	-0-					-0-
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	71	1	1480	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1492	-0-	-275	-0-	70	1	1422	2	Y	-0-					-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	153	1	3202	2	Y	-0-					-0-
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	143	1	2964	2	Y	-0-					-0-
07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	141	1	2886	2	Y	-0-					-0-
08	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	138	1	2816	2	Y	-0-					-0-
09	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	170	1	3522	2	Y	-0-					-0-
*10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	157	1	3180	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	64	1	1344	2	N	-0-					-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	64	1	1327	2	N	-0-					-0-
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	66	1	1357	2	N	-0-					-0-
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	66	1	1352	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	63	1	1302	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	64	1	1296	2	N	-0-					-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	930	N	484	-0-	-446	-0-	22	1	462	2	N	-0-					-0-
06	900	N	346	-0-	-554	-0-	16	1	330	2	N	-0-					-0-
07	713	N	317	-0-	-396	-0-	15	1	302	2	N	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	34	1	698	2	N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	36	1	749	2	N	-0-					-0-
*10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

05	1488	N	1262	-0-	-226	-0-	58	1	1204	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1207	-0-	-173	-0-	56	1	1151	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1184	-0-	-149	-0-	55	1	1129	2	Y	-0-					-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	59	1	1195	2	Y	-0-					-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	56	1	1159	2	Y	-0-					-0-
*10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	56	1	1127	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

05	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	54	1	1123	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	53	1	1091	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	54	1	1104	2	Y	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	54	1	1097	2	Y	-0-					-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	51	1	1061	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	53	1	1080	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	120	1	2512	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	119	1	2461	2	N	-0-					-0-
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	110	1	2270	2	N	-0-					-0-
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	121	1	2460	2	N	-0-					-0-
09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	115	1	2381	2	N	-0-					-0-
*10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	116	1	2353	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	98	1	2048	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1971	-0-	-69	-0-	91	1	1880	2	N	-0-					-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	93	1	1905	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1975	-0-	-164	-0-	92	1	1883	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1917	-0-	-63	-0-	88	1	1829	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	93	1	1878	2	N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	190	1	3983	2	N	-0-					-0-
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	115	1	2368	2	N	-0-					-0-
07	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	93	1	1907	2	N	-0-					-0-
08	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	125	1	2542	2	N	-0-					-0-
09	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	99	1	2045	2	N	-0-					-0-
*10	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	108	1	2189	2	N	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

05	2852	N	2299	-0-	-553	-0-	105	1	2194	2	N	-0-					-0-
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	128	1	2638	2	N	-0-					-0-
07	2883	N	2483	-0-	-400	-0-	115	1	2368	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2158	-0-	-136	-0-	101	1	2057	2	N	-0-					-0-
09	2760	N	2488	-0-	-272	-0-	114	1	2374	2	N	-0-					-0-
*10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	117	1	2368	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
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	90	1	1236	2	N	-0-					-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	89	1	1216	2	N	-0-					-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	92	1	1245	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	90	1	1213	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	84	1	1129	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	89	1	1175	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	68	1	1431	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1476	-0-	-114	-0-	68	1	1408	2	N	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	69	1	1420	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	65	1	1328	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1370	-0-	-100	-0-	63	1	1307	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	65	1	1314	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

05	1364	N	767	-0-	-597	-0-	35	1	732	2	Y	-0-					-0-
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	65	1	1336	2	Y	-0-					-0-
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	73	1	1503	2	Y	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	59	1	1215	2	Y	-0-					-0-
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	71	1	1469	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	72	1	1453	2	Y	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

05	1767	N	1379	-0-	-388	-0-	63	1	1316	2	Y	-0-					-0-
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	77	1	1593	2	Y	-0-					-0-
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	94	1	1931	2	Y	-0-					-0-
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	89	1	1826	2	Y	-0-					-0-
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	85	1	1758	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	87	1	1755	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

05	775	N	605	-0-	-170	-0-	28	1	577	2	N	-0-					-0-
06	750	N	664	-0-	-86	-0-	31	1	633	2	N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	35	1	709	2	N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	35	1	713	2	N	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	34	1	707	2	N	-0-					-0-
10	744	N	731	-0-	-13	-0-	34	1	697	2	N	-0-					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	2139	N	1647	-0-	-492	-0-	105	1	1542	2	Y	-0-			-0-
06	1860	N	1400	-0-	-460	-0-	92	1	1308	2	Y	-0-			-0-
07	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	111	1	1686	2	Y	-0-			-0-
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	135	1	2118	2	Y	-0-			-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	75	1	976	2	Y	-0-			-0-
*10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	139	1	2200	2	Y	-0-			-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	154	1	3218	2	N	-0-			-0-
06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	153	1	3162	2	N	-0-			-0-
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	159	1	3257	2	N	-0-			-0-
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	158	1	3231	2	N	-0-			-0-
09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	150	1	3105	2	N	-0-			-0-
*10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	160	1	3244	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	88	1	1835	2	N	-0-			-0-
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	94	1	1933	2	N	-0-			-0-
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	92	1	1881	2	N	-0-			-0-
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	71	1	1441	2	N	-0-			-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	69	1	1423	2	N	-0-			-0-
*10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	83	1	1686	2	N	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

05	806	N	508	-0-	-298	-0-	23	1	485	2	Y	-0-			-0-
06	660	N	482	-0-	-178	-0-	22	1	460	2	Y	-0-			-0-
07	589	N	484	-0-	-105	-0-	22	1	462	2	Y	-0-			-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	442	2	Y	-0-			-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	2	Y	-0-			-0-
10	496	N	431	-0-	-65	-0-	20	1	411	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

05	1116	N	609	-0-	-507	-0-	28	1	581	2	Y	-0-			-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	61	1	1264	2	Y	-0-			-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	62	1	1276	2	Y	-0-			-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	67	1	1364	2	Y	-0-			-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	59	1	1233	2	Y	-0-			-0-
10	1333	N	1025	-0-	-308	-0-	48	1	977	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
05	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	160	1	1672	2	Y	13					117
							14	9									
06	1800	N	1797	-0-	-3	-0-	156	1	1630	2	Y	10					127
							11	9									
07	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	159	1	1652	2	Y	11					138
							12	9									
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	160	1	1707	2	Y	8					146
							9	9									
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	157	1	1660	2	Y	36					182
							40	9									
*10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	164	1	1680	2	Y	49	184	1			47
							54	9									

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

05	2759	X	2498	-0-	-261	-0-	114	1	2384	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2508	-0-	-162	-0-	116	1	2392	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2650	-0-	-109	-0-	123	1	2527	2	Y	-0-					-0-
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	112	1	2294	2	Y	-0-					-0-
09	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	129	1	2681	2	Y	-0-					-0-
*10	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	132	1	2669	2	Y	-0-					-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1581	X	1415	-0-	-166	-0-	65	1	1350	2	Y	-0-					-0-
06	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	62	1	1281	2	Y	-0-					-0-
07	1271	X	1056	-0-	-215	-0-	49	1	1007	2	Y	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	49	1	996	2	Y	-0-					-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	44	1	918	2	Y	-0-					-0-
*10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	64	1	1300	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
05	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	71	1	1484	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1348	-0-	-362	-0-	62	1	1286	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1271	-0-	-434	-0-	59	1	1212	2	Y	-0-					-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	61	1	1255	2	Y	-0-					-0-
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	49	1	1023	2	Y	-0-					-0-
*10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	61	1	1245	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 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
05	992	N	765	-0-	-227	-0-	35	1	730	2	N	-0-					-0-
06	840	N	781	-0-	-59	-0-	36	1	745	2	N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	788	2	N	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	40	1	817	2	N	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	42	1	875	2	N	-0-					-0-
10	837	N	512	-0-	-325	-0-	24	1	488	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	148	1	3087	2	N	-0-					-0-
06	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	117	1	2417	2	N	-0-					-0-
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	144	1	2961	2	N	-0-					-0-
08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	159	1	3237	2	N	-0-					-0-
09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	168	1	3496	2	N	-0-					-0-
*10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	178	1	3614	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	2	Y	-0-					-0-
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 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
05	2945	X	2005	-0-	-940	-0-	91	1	1914	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2850	-0-	-240	-0-	132	1	2718	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2812	-0-	-381	-0-	131	1	2681	2	Y	-0-					-0-
08	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	130	1	2664	2	Y	-0-					-0-
09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	123	1	2542	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2700	-0-	-245	-0-	127	1	2573	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-					-0-
10	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	80	1	1679	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	241	-0-	-1469	-0-	11	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1240	-0-	-465	-0-	58	1	1182	2	Y	-0-					-0-
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	89	1	1811	2	Y	-0-					-0-
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	81	1	1672	2	Y	-0-					-0-
*10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	60	1	1212	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
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	166	1	2928	2	N	-0-					-0-
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	148	1	3069	2	N	-0-					-0-
07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	158	1	3249	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	164	1	3339	2	N	-0-					-0-
09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	156	1	3235	2	N	-0-					-0-
*10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	167	1	3383	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

05	6991	X	1803	-0-	-5188	-0-	82	1	1721	2	Y	-0-					-0-
06	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	85	1	1759	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	80	1	1647	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	81	1	1651	2	Y	-0-					-0-
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	84	1	1741	2	Y	-0-					-0-
*10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	89	1	1802	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790

05	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	112	1	2336	2	Y	-0-					-0-
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	102	1	2107	2	Y	-0-					-0-
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	108	1	2209	2	Y	-0-					-0-
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	110	1	2253	2	Y	-0-					-0-
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	107	1	2212	2	Y	-0-					-0-
*10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	113	1	2285	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262

05	899	N	831	-0-	-68	-0-	38	1	793	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	812	-0-	-28	-0-	37	1	775	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	39	1	798	2	Y	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	39	1	788	2	Y	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	39	1	765	2	Y	-0-					-0-
*10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	69	1	768	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	111	1	1701	2	Y	103	105	1			94
							113	9									
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	113	1	1719	2	Y	77	70	1			101
							85	9									
07	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	117	1	1766	2	Y	95	118	1			78
							105	9									
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	106	1	1535	2	Y	192	197	1			73
							211	9									
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	98	1	1413	2	Y	173	188	1			58
							190	9									
10	1984	N	1745	-0-	-239	-0-	103	1	1452	2	Y	173	151	1			80
							190	9									

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

05	2232	N	1648	-0-	-584	-0-	75	1	1573	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1586	-0-	-514	-0-	73	1	1513	2	Y	-0-					-0-
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	105	1	2154	2	Y	-0-					-0-
08	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	126	1	2579	2	Y	-0-					-0-
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	99	1	2047	2	Y	-0-					-0-
*10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	98	1	1982	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
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	413	-0-	-97	-0-	19	1	394	2	Y	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	642	2	Y	-0-					-0-
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	76	1	1548	2	Y	-0-					-0-
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	80	1	1654	2	Y	-0-					-0-
*10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	81	1	1641	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

05	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	82	1	1717	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1757	-0-	-13	-0-	81	1	1676	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	84	1	1720	2	Y	-0-					-0-
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	83	1	1689	2	Y	-0-					-0-
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	79	1	1642	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	83	1	1679	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

05	2542	X	996	-0-	-1546	-0-	45	1	951	2	Y	-0-					-0-
06	2100	X	2047	-0-	-53	-0-	94	1	1953	2	Y	-0-					-0-
07	1922	X	1714	-0-	-208	-0-	80	1	1634	2	Y	-0-					-0-
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	92	1	1871	2	Y	-0-					-0-
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	71	1	1481	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1380	-0-	-325	-0-	65	1	1315	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	95	1	1983	2	N	-0-					-0-
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	94	1	1940	2	N	-0-					-0-
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	97	1	1992	2	N	-0-					-0-
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	98	1	2004	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	2026	-0-	-14	-0-	93	1	1933	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	97	1	1972	2	N	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	136	1	2853	2	N	-0-					-0-
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	134	1	2765	2	N	-0-					-0-
07	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	135	1	2778	2	N	-0-					-0-
08	1550	X	781	-0-	-769	-0-	36	1	745	2	N	-0-					-0-
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	148	1	3067	2	N	-0-					-0-
*10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	141	1	2850	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

05	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	62	1	1287	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	62	1	1272	2	Y	-0-					-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	65	1	1334	2	Y	-0-					-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	65	1	1329	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	62	1	1288	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	64	1	1290	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
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	25	1	523	2	Y	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	Y	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	35	1	724	2	Y	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	32	1	653	2	Y	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	36	1	742	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	683	-0-	-61	-0-	32	1	651	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

05	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	94	1	1975	2	Y	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	88	1	1827	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	85	1	1751	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	54	1	1093	2	Y	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	41	1	860	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	84	1	1700	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

05	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	57	1	1198	2	Y	18	12	1			9
							20	9									
06	1320	N	1072	-0-	-248	-0-	49	1	1023	2	Y	-0-	7	1			2
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	67	1	1381	2	Y	-0-					2
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	87	1	1778	2	Y	-0-					2
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	82	1	1691	2	Y	21	17	1			6
							23	9									
*10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	76	1	1540	2	Y	46	34	1			18
							51	9									

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

05	2914	X	549	-0-	-2365	-0-	25	1	524	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	1338	-0-	-1482	-0-	62	1	1276	2	Y	-0-					-0-
07	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	171	1	3522	2	Y	-0-					-0-
08	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	116	1	2375	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	131	1	2719	2	Y	-0-					-0-
*10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	155	1	3145	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

05	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	86	1	1795	2	N	-0-					-0-
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	186	1	3845	2	N	-0-					-0-
07	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	117	1	2395	2	N	-0-					-0-
08	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	150	1	3052	2	N	-0-					-0-
09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	129	1	2672	2	N	-0-					-0-
*10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	132	1	2679	2	N	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	496	1	3857	2	Y	10	7	1			4
							11	9									
06	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	535	1	4820	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	530	1	4534	2	Y	-0-	2	1			1
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	475	1	3318	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	497	1	4057	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
10	5208	X	4031	-0-	-1177	-0-	487	1	3544	2	Y	-0-	3	1			-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
05	3007	X	2497	-0-	-510	-0-	114	1	2383	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	1758	-0-	-822	-0-	81	1	1677	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	1167	-0-	-1437	-0-	54	1	1113	2	Y	-0-					-0-
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	72	1	1479	2	Y	-0-					-0-
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	121	1	2515	2	Y	-0-					-0-
*10	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	125	1	2530	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	108	1	2259	2	Y	-0-					-0-
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	107	1	2206	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	109	1	2232	2	Y	-0-					-0-
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	99	1	2023	2	Y	-0-					-0-
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	99	1	2063	2	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2198	-0-	-158	-0-	103	1	2095	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

05	4867	X	3231	-0-	-1636	-0-	147	1	3084	2	Y	-0-					-0-
06	4710	X	3261	-0-	-1449	-0-	150	1	3111	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3365	-0-	-262	-0-	156	1	3209	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	116	1	2364	2	Y	-0-					-0-
09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	185	1	3843	2	Y	-0-					-0-
*10	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	169	1	3429	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	82	-0-	-248	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	65	-0-	-152	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		65	-0-	65	65	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		396	-0-	396	461	18	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		377	-0-	377	838	18	1	359	2	Y	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	84	1	1756	2	Y	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	68	1	1415	2	Y	-0-					-0-
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	89	1	1822	2	Y	-0-					-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	78	1	1598	2	Y	-0-					-0-
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	74	1	1527	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	70	1	1414	2	Y	-0-					-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

05	434	X	362	-0-	-72	-0-	17	1	345	2	Y	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	667	X	667	-0-	-0-	-0-	31	1	636	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	Y	-0-					-0-
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	92	1	1916	2	N	-0-					-0-
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	103	1	2123	2	N	-0-					-0-
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	81	1	1663	2	N	-0-					-0-
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	102	1	2076	2	N	-0-					-0-
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	98	1	2038	2	N	-0-					-0-
*10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	73	1	1487	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
05	2790	X	2420	-0-	-370	-0-	110	1	2310	2	N	-0-					-0-
06	2700	N	2469	-0-	-231	-0-	114	1	2355	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	2331	-0-	-459	-0-	108	1	2223	2	N	-0-					-0-
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	121	1	2465	2	N	-0-					-0-
09	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	126	1	2620	2	N	-0-					-0-
*10	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	129	1	2625	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	29	1	613	2	Y	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	583	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	Y	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	29	1	587	2	Y	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	570	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	28	1	563	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

05	4619	X	4298	-0-	-321	-0-	196	1	4102	2	Y	-0-					-0-
06	4320	X	3891	-0-	-429	-0-	180	1	3711	2	Y	-0-					-0-
07	4464	X	3140	-0-	-1324	-0-	146	1	2994	2	Y	-0-					-0-
08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	167	1	3408	2	Y	-0-					-0-
09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	184	1	3825	2	Y	-0-					-0-
10	4309	X	4019	-0-	-290	-0-	189	1	3830	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

05	7068	X	6641	-0-	-427	-0-	332	1	6309	2	Y	-0-					-0-
06	6750	X	6462	-0-	-288	-0-	327	1	6135	2	Y	-0-					-0-
07	6975	X	6619	-0-	-356	-0-	337	1	6282	2	Y	-0-					-0-
08	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	336	1	6230	2	Y	-0-					-0-
09	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	321	1	6033	2	Y	-0-					-0-
10	6634	X	6285	-0-	-349	-0-	323	1	5962	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	527	N	231	-0-	-296	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	153	1	3200	2	Y	-0-					-0-
06	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	153	1	3164	2	Y	-0-					-0-
07	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	154	1	3165	2	Y	-0-					-0-
08	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	156	1	3191	2	Y	-0-					-0-
09	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	148	1	3081	2	Y	-0-					-0-
10	3379 X	3273	-0-	-106	-0-	154	1	3119	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	74	1	1557	2	Y	-0-					-0-
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	74	1	1525	2	Y	-0-					-0-
07	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	73	1	1499	2	Y	-0-					-0-
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	75	1	1537	2	Y	-0-					-0-
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	73	1	1525	2	Y	-0-					-0-
*10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	76	1	1542	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1302 N	1212	-0-	-90	-0-	55	1	1157	2	Y	-0-					-0-
06	1260 N	1240	-0-	-20	-0-	57	1	1183	2	Y	-0-					-0-
07	1302 N	1221	-0-	-81	-0-	57	1	1164	2	Y	-0-					-0-
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	54	1	1100	2	Y	-0-					-0-
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	49	1	1020	2	Y	-0-					-0-
10	1209 N	1051	-0-	-158	-0-	49	1	1002	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	56	1	1179	2	Y	-0-					-0-
06	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	88	1	1812	2	Y	-0-					-0-
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	73	1	1498	2	Y	-0-					-0-
08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	74	1	1516	2	Y	-0-					-0-
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	70	1	1445	2	Y	-0-					-0-
*10	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	72	1	1458	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
05	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	72	1	1508	2	Y	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	71	1	1460	2	Y	-0-					-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	74	1	1511	2	Y	-0-					-0-
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	73	1	1497	2	Y	-0-					-0-
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	64	1	1327	2	Y	-0-					-0-
*10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	75	1	1516	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	741	2	Y	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	47	1	966	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	253	-0-	-243	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	40	1	817	2	Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	30	-0-	-218	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	156	1	3265	2	Y	-0-					-0-
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	139	1	2871	2	Y	-0-					-0-
07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	158	1	3237	2	Y	-0-					-0-
08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	186	1	3805	2	Y	-0-					-0-
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	149	1	3097	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3281	-0-	-129	-0-	154	1	3127	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	186	N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

05	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	87	1	1814	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1893	-0-	-27	-0-	87	1	1806	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	89	1	1834	2	Y	-0-					-0-
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	90	1	1829	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	81	1	1689	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1556	-0-	-366	-0-	73	1	1483	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
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	74	1	1540	2	Y	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	71	1	1462	2	Y	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	71	1	1451	2	Y	-0-					-0-
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	72	1	1475	2	Y	-0-					-0-
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	63	1	1300	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	62	1	1267	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

05	2232	N	2030	-0-	-202	-0-	93	1	1937	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1830	-0-	-270	-0-	84	1	1746	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1843	-0-	-358	-0-	86	1	1757	2	Y	-0-					-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	78	1	1586	2	Y	-0-					-0-
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	87	1	1810	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1454	-0-	-375	-0-	68	1	1386	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

05	1612	N	1201	-0-	-411	-0-	55	1	1146	2	Y	-0-					-0-
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	96	1	1979	2	Y	-0-					-0-
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	89	1	1835	2	Y	-0-					-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	92	1	1889	2	Y	-0-					-0-
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	80	1	1667	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1750	-0-	-172	-0-	82	1	1668	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	56	1	1171	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	52	1	1076	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	52	1	1065	2	Y	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	52	1	1055	2	Y	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	50	1	1028	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	52	1	1059	2	Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

05	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	67	1	1396	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1265	-0-	-175	-0-	58	1	1207	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1199	-0-	-134	-0-	56	1	1143	2	Y	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	52	1	1060	2	Y	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	49	1	1008	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	51	1	1036	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

05	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	72	1	1508	2	N	-0-					-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	75	1	1543	2	N	-0-					-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	78	1	1603	2	N	-0-					-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	75	1	1534	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	73	1	1524	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	77	1	1562	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

05	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	49	1	1020	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	47	1	962	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	47	1	965	2	Y	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	46	1	938	2	Y	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	43	1	892	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	996	-0-	-27	-0-	47	1	949	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
05	1891	N	1596	-0-	-295	-0-	73	1	1523	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	334	-0-	-1496	-0-	15	1	319	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1111	-0-	-718	-0-	52	1	1059	2	Y	-0-					-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	78	1	1586	2	Y	-0-					-0-
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	75	1	1563	2	Y	-0-					-0-
*10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	75	1	1518	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	537	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	26	1	528	2	Y	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	26	1	529	2	Y	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	2	Y	-0-					-0-
*10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	2	Y	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	66	1	1380	2	Y	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	63	1	1306	2	Y	-0-					-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	67	1	1375	2	Y	-0-					-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	66	1	1347	2	Y	-0-					-0-
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	64	1	1328	2	Y	-0-					-0-
*10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	70	1	1418	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	151	1	3152	2	Y	-0-					-0-
06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	144	1	2978	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3169	-0-	-210	-0-	147	1	3022	2	Y	-0-					-0-
08	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	100	1	2044	2	Y	-0-					-0-
09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	132	1	2731	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	3018	-0-	-51	-0-	142	1	2876	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	49	1	1029	2	Y	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	47	1	963	2	Y	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	51	1	1049	2	Y	-0-					-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	50	1	1016	2	Y	-0-					-0-
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	47	1	967	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	49	1	1000	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
05	3472 X	3254	-0-	-218	-0-	148	1	3106	2	N	-0-					-0-
06	3240 X	3201	-0-	-39	-0-	148	1	3053	2	N	-0-					-0-
07	3348 X	3200	-0-	-148	-0-	149	1	3051	2	N	-0-					-0-
08	3286 X	3106	-0-	-180	-0-	145	1	2961	2	N	-0-					-0-
09	3210 X	3007	-0-	-203	-0-	138	1	2869	2	N	-0-					-0-
10	3317 X	2916	-0-	-401	-0-	137	1	2779	2	N	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	77	1	1603	2	Y	-0-					-0-
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	72	1	1487	2	Y	-0-					-0-
07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	88	1	1808	2	Y	-0-					-0-
08	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	88	1	1793	2	Y	-0-					-0-
09	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	82	1	1692	2	Y	-0-					-0-
*10	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	89	1	1799	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

05	212 X	136	-0-	-76	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	78 X	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
*10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	56	1	1179	2	Y	-0-					-0-
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	56	1	1152	2	Y	-0-					-0-
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	58	1	1198	2	Y	-0-					-0-
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	58	1	1187	2	Y	-0-					-0-
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	55	1	1147	2	Y	-0-					-0-
10	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	58	1	1169	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	82	1	1713	2	N	-0-					-0-
06	1770 N	1622	-0-	-148	-0-	75	1	1547	2	N	-0-					-0-
07	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	85	1	1747	2	N	-0-					-0-
08	1798 N	1468	-0-	-330	-0-	69	1	1399	2	N	-0-					-0-
09	1620 N	1097	-0-	-523	-0-	50	1	1047	2	N	-0-					-0-
10	1829 N	1495	-0-	-334	-0-	70	1	1425	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

05	2760 N	2218	-0-	-542	-0-	101	1	2117	2	Y	-0-					-0-
06	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	110	1	2279	2	Y	-0-					-0-
07	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	130	1	2663	2	Y	-0-					-0-
08	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	117	1	2384	2	Y	-0-					-0-
09	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	102	1	2118	2	Y	-0-					-0-
10	2790 X	2547	-0-	-243	-0-	120	1	2427	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
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	91	1	1905	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1903	-0-	-77	-0-	88	1	1815	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1949	-0-	-128	-0-	90	1	1859	2	Y	-0-					-0-
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	88	1	1799	2	Y	-0-					-0-
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	85	1	1762	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	88	1	1776	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

05	T. A.		87	-0-	87	206	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					-0-
07	T. A.		82	-0-	82	288	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
08	288	X	-0-	-0-	-288	-0-					Y	-0-					-0-
09	65	X	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	85	1	1778	2	N	-0-					-0-
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	91	1	1881	2	N	-0-					-0-
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	92	1	1900	2	N	-0-					-0-
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	90	1	1831	2	N	-0-					-0-
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	85	1	1772	2	N	-0-					-0-
*10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	87	1	1764	2	N	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

05	310	N	307	-0-	-3	-0-	14	1	293	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	13	1	278	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	Y	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	14	1	276	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	79	1	1656	2	Y	-0-					-0-
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	97	1	2007	2	Y	-0-					-0-
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	88	1	1799	2	Y	-0-					-0-
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	82	1	1668	2	Y	-0-					-0-
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	78	1	1610	2	Y	-0-					-0-
*10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	90	1	1826	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

05	1426	N	1223	-0-	-203	-0-	56	1	1167	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1287	-0-	-93	-0-	59	1	1228	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	60	1	1238	2	N	-0-					-0-
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	59	1	1203	2	N	-0-					-0-
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	67	1	1396	2	N	-0-					-0-
*10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	69	1	1392	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

05	2294	N	2281	-0-	-13	-0-	104	1	2177	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	1647	-0-	-723	-0-	76	1	1571	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2043	-0-	-313	-0-	95	1	1948	2	Y	-0-					-0-
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	93	1	1897	2	Y	-0-					-0-
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	95	1	1973	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1477	-0-	-414	-0-	69	1	1408	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

05	868	N	333	-0-	-535	-0-	15	1	318	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1435	-0-	-245	-0-	66	1	1369	2	Y	-0-					-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	95	1	1946	2	Y	-0-					-0-
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	63	1	1290	2	Y	-0-					-0-
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	85	1	1756	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1380	-0-	-666	-0-	65	1	1315	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

05	1023	N	948	-0-	-75	-0-	73	1	875	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	968	-0-	-22	-0-	73	1	895	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	975	-0-	-17	-0-	75	1	900	2	Y	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	73	1	855	2	Y	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	73	1	891	2	Y	-0-					-0-
*10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	74	1	864	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

05	4278	X	2948	-0-	-1330	-0-	130	1	2716	2	Y	93	102	1			91
							102	9									
06	4140	X	3748	-0-	-392	-0-	169	1	3494	2	Y	77	68	1			100
							85	9									
07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	207	1	4248	2	Y	94	116	1			78
							103	9									
08	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	218	1	4444	2	Y	195	201	1			72
							215	9									
09	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	205	1	4263	2	Y	173	189	1			56
							190	9									
*10	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	206	1	4172	2	Y	170	150	1			76
							187	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
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	178	1	3716	2	Y	52	52	1			47
							57	9									
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	172	1	3552	2	Y	39	34	1			52
							43	9									
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	173	1	3544	2	Y	47	59	1			40
							52	9									
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	169	1	3440	2	Y	99	99	1			40
							109	9									
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	158	1	3275	2	Y	87	94	1			33
							96	9									
10	3875	X	3566	-0-	-309	-0-	163	1	3308	2	Y	86	76	1			43
							95	9									

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	2	N	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	44	1	905	2	N	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	80	1	1645	2	N	-0-					-0-
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	76	1	1551	2	N	-0-					-0-
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	71	1	1474	2	N	-0-					-0-
10	620	N	410	-0-	-210	-0-	19	1	391	2	N	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	124	1	2588	2	Y	-0-					-0-
06	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	121	1	2504	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1538	-0-	-198	-0-	71	1	1467	2	Y	-0-					-0-
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	79	1	1607	2	Y	-0-					-0-
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	96	1	2000	2	Y	-0-					-0-
*10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	115	1	2334	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

05	434	N	378	-0-	-56	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	17	1	345	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	62	-0-	-341	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

05	1705	N	428	-0-	-1277	-0-	20	1	408	2	Y	-0-					-0-
06	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	138	1	2854	2	Y	-0-					-0-
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	104	1	2142	2	Y	-0-					-0-
08	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	90	1	1828	2	Y	-0-					-0-
09	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	104	1	2165	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	1668	-0-	-1432	-0-	78	1	1590	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
05	1798	N	1409	-0-	-389	-0-	64	1	1345	2	Y	-0-			-0-
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	108	1	2235	2	Y	-0-			-0-
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	107	1	2204	2	Y	-0-			-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	75	1	1534	2	Y	-0-			-0-
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	91	1	1885	2	Y	-0-			-0-
10	2325	N	2240	-0-	-85	-0-	105	1	2135	2	Y	-0-			-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 2 RRCID -> 176840 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9604 - 9776

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

05	2294	N	1838	-0-	-456	-0-	84	1	1754	2	N	-0-			-0-
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	97	1	2011	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	78	1	1604	2	N	-0-			-0-
08	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	80	1	1636	2	N	-0-			-0-
09	2100	N	1651	-0-	-449	-0-	76	1	1575	2	N	-0-			-0-
10	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	73	1	1479	2	N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	91	1	1901	2	N	-0-			-0-
06	2010	N	1859	-0-	-151	-0-	86	1	1773	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	1688	-0-	-389	-0-	78	1	1610	2	N	-0-			-0-
08	1984	N	1350	-0-	-634	-0-	63	1	1287	2	N	-0-			-0-
09	1860	N	1665	-0-	-195	-0-	77	1	1588	2	N	-0-			-0-
*10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	86	1	1741	2	N	-0-			-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

05	465	N	153	-0-	-312	-0-	7	1	146	2	Y	-0-			-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-			-0-
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	10	1	214	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	-0-			-0-
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	37	1	778	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	438	-0-	-1092	-0-	20	1	418	2	N	-0-			-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	57	1	1164	2	N	-0-			-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	103	1	2150	2	N	-0-			-0-
06	2220	N	2183	-0-	-37	-0-	101	1	2082	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	2231	-0-	-32	-0-	104	1	2127	2	N	-0-			-0-
08	2263	N	2213	-0-	-50	-0-	103	1	2110	2	N	-0-			-0-
09	2190	N	2090	-0-	-100	-0-	96	1	1994	2	N	-0-			-0-
10	2232	N	1903	-0-	-329	-0-	89	1	1814	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
05	T. A.	96	-0-	96	96	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	52	-0-	52	148	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	108	-0-	108	256	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	366 X	110	-0-	-256	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
09	102 X	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

05	620 N	346	-0-	-274	-0-	16	1	330	2	N	-0-					-0-
06	480 N	309	-0-	-171	-0-	14	1	295	2	N	-0-					-0-
07	403 N	305	-0-	-98	-0-	14	1	291	2	N	-0-					-0-
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	15	1	299	2	N	-0-					-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	2	N	-0-					-0-
*10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	459	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

05	1767 N	1333	-0-	-434	-0-	61	1	1272	2	Y	-0-					-0-
06	1710 N	1147	-0-	-563	-0-	53	1	1094	2	Y	-0-					-0-
07	1612 N	1057	-0-	-555	-0-	49	1	1008	2	Y	-0-					-0-
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	49	1	1003	2	Y	-0-					-0-
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	47	1	976	2	Y	-0-					-0-
10	1054 N	892	-0-	-162	-0-	42	1	850	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

05	2976 X	527	-0-	-2449	-0-	24	1	503	2	Y	-0-					-0-
06	2880 X	937	-0-	-1943	-0-	43	1	894	2	Y	-0-					-0-
07	2976 X	1967	-0-	-1009	-0-	91	1	1876	2	Y	-0-					-0-
08	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	91	1	1854	2	Y	-0-					-0-
09	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	57	1	1184	2	Y	-0-					-0-
10	1860 X	1553	-0-	-307	-0-	73	1	1480	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

05	2387 N	2276	-0-	-111	-0-	104	1	2172	2	N	-0-					-0-
06	2280 N	2239	-0-	-41	-0-	103	1	2136	2	N	-0-					-0-
07	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	105	1	2162	2	N	-0-					-0-
08	2263 N	2206	-0-	-57	-0-	103	1	2103	2	N	-0-					-0-
09	2250 N	2226	-0-	-24	-0-	102	1	2124	2	N	-0-					-0-
10	2263 N	2256	-0-	-7	-0-	106	1	2150	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

05	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	98	1	2054	2	N	-0-					-0-
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	98	1	2018	2	N	-0-					-0-
07	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	102	1	2088	2	N	-0-					-0-
08	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	101	1	2059	2	N	-0-					-0-
09	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	98	1	2036	2	N	-0-					-0-
*10	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	102	1	2076	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	83	1	1083	2	Y	-0-					-0-
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	83	1	1097	2	Y	-0-					-0-
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	86	1	1127	2	Y	-0-					-0-
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	82	1	1046	2	Y	-0-					-0-
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	78	1	995	2	Y	-0-					-0-
10	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	80	1	1002	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
05	3100	N	5177	-0-	2077	5375	236	1	4941	2	Y	-0-					-0-
06	10263	X	4888	-0-	-5375	-0-	226	1	4662	2	Y	-0-					-0-
07	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	224	1	4594	2	Y	-0-					-0-
08	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	216	1	4416	2	Y	-0-					-0-
09	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	199	1	4126	2	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4318	-0-	-642	-0-	203	1	4115	2	Y	-0-					-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	57	1	1201	2	Y	-0-					-0-
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	58	1	1193	2	Y	-0-					-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	54	1	1110	2	Y	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	52	1	1065	2	Y	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	44	1	920	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	592	-0-	-586	-0-	28	1	564	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

05	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	94	1	1958	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	2047	-0-	-23	-0-	94	1	1953	2	Y	-0-					-0-
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	103	1	2120	2	Y	-0-					-0-
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	105	1	2143	2	Y	-0-					-0-
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	100	1	2082	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2230	-0-	-2	-0-	105	1	2125	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

05	930	N	897	-0-	-33	-0-	41	1	856	2	Y	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	50	1	1034	2	Y	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	51	1	1056	2	Y	-0-					-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	51	1	1044	2	Y	-0-					-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	53	1	1100	2	Y	-0-					-0-
*10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	58	1	1175	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-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
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	74	1	894	2	Y	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	69	1	802	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	861	-0-	-69	-0-	70	1	791	2	Y	-0-					-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	71	1	822	2	Y	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	67	1	774	2	Y	-0-					-0-
*10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	71	1	810	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
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	27	1	574	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	27	1	561	2	Y	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	2	Y	-0-					-0-
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	71	1	1453	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	29	1	601	2	Y	-0-					-0-
*10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	154	1	3225	2	N	-0-					-0-
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	154	1	3175	2	N	-0-					-0-
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	158	1	3248	2	N	-0-					-0-
08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	155	1	3167	2	N	-0-					-0-
09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	141	1	2925	2	N	-0-					-0-
*10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	161	1	3275	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
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	83	1	1733	2	N	-0-					-0-
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	108	1	2236	2	N	-0-					-0-
07	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	130	1	2672	2	N	-0-					-0-
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	121	1	2470	2	N	-0-					-0-
09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	117	1	2435	2	N	-0-					-0-
10	2790	N	2700	-0-	-90	-0-	127	1	2573	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
05	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	85	1	1779	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1794	-0-	-156	-0-	83	1	1711	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	87	1	1779	2	N	-0-					-0-
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	87	1	1779	2	N	-0-					-0-
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	84	1	1745	2	N	-0-					-0-
*10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	89	1	1799	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
05	5022	X	1774	-0-	-3248	-0-	448	1	1326	2	Y	-0-					-0-
06	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	654	1	4170	2	Y	-0-					-0-
07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	667	1	4088	2	Y	-0-					-0-
08	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	699	1	4881	2	Y	-0-					-0-
09	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	700	1	5139	2	Y	-0-					-0-
10	4991	X	4197	-0-	-794	-0-	618	1	3579	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
05	1333	N	840	-0-	-493	-0-	38	1	802	2	Y	-0-			-0-
06	1230	N	1040	-0-	-190	-0-	48	1	992	2	Y	-0-			-0-
07	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	53	1	1086	2	Y	-0-			-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	54	1	1097	2	Y	-0-			-0-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	49	1	1024	2	Y	-0-			-0-
10	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	51	1	1028	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
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		34	-0-	34	34	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					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
05	992	N	661	-0-	-331	-0-	30	1	631	2	Y	-0-			-0-
06	960	N	653	-0-	-307	-0-	30	1	623	2	Y	-0-			-0-
07	992	N	815	-0-	-177	-0-	38	1	777	2	Y	-0-			-0-
08	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	58	1	1190	2	Y	-0-			-0-
09	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	52	1	1081	2	Y	-0-			-0-
*10	880	X	880	-0-	-0-	-0-	41	1	839	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
05	1147	N	713	-0-	-434	-0-	33	1	680	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	723	-0-	-297	-0-	33	1	690	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	907	-0-	-147	-0-	42	1	865	2	N	-0-			-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	60	1	1227	2	N	-0-			-0-
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	60	1	1241	2	N	-0-			-0-
*10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	71	1	1449	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
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	67	1	1401	2	Y	-0-			-0-
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	63	1	1302	2	Y	-0-			-0-
07	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	62	1	1282	2	Y	-0-			-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	53	1	1087	2	Y	-0-			-0-
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	106	1	2190	2	Y	-0-			-0-
*10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	100	1	2025	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
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	26	1	551	2	Y	-0-			-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	2	Y	-0-			-0-
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	27	1	550	2	Y	-0-			-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	2	Y	-0-			-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	501	2	Y	-0-			-0-
10	589	N	519	-0-	-70	-0-	24	1	495	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
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	37	1	774	2	Y	-0-			-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	50	1	1027	2	Y	-0-			-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	59	1	1210	2	Y	-0-			-0-
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	67	1	1360	2	Y	-0-			-0-
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	82	1	1709	2	Y	-0-			-0-
*10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	107	1	2163	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
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	72	1	1498	2	Y	-0-					-0-
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	72	1	1498	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1272	-0-	-247	-0-	59	1	1213	2	Y	-0-					-0-
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	84	1	1716	2	Y	-0-					-0-
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	69	1	1439	2	Y	-0-					-0-
*10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	72	1	1468	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
05	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	94	1	1974	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1989	-0-	-51	-0-	92	1	1897	2	Y	-0-					-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	94	1	1941	2	Y	-0-					-0-
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	94	1	1920	2	Y	-0-					-0-
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	90	1	1870	2	Y	-0-					-0-
*10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	95	1	1923	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
05	2823	N	2685	-0-	-138	-0-	122	1	2563	2	Y	-0-					-0-
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	84	1	1726	2	Y	-0-					-0-
07	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	81	1	1674	2	Y	-0-					-0-
08	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	48	1	975	2	Y	-0-					-0-
09	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	129	1	2671	2	Y	-0-					-0-
*10	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	110	1	2229	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	63	1	1324	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1149	-0-	-681	-0-	53	1	1096	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1063	-0-	-580	-0-	49	1	1014	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	59	1	1206	2	N	-0-					-0-
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	68	1	1409	2	N	-0-					-0-
*10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	67	1	1361	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
05	2728	X	2716	-0-	-12	-0-	124	1	2592	2	N	-0-					-0-
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	134	1	2763	2	N	-0-					-0-
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	149	1	3058	2	N	-0-					-0-
08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	138	1	2810	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	2451	-0-	-189	-0-	113	1	2338	2	N	-0-					-0-
*10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	153	1	3099	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
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	7	1	153	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	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
05	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	95	1	1994	2	N	-0-					-0-
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	97	1	1997	2	N	-0-					-0-
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	108	1	2216	2	N	-0-					-0-
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	104	1	2118	2	N	-0-					-0-
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	110	1	2292	2	N	-0-					-0-
*10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	114	1	2308	2	N	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
*10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402

05	8321	X	2064	-0-	-6257	-0-	94	1	1970	2	Y	-0-					-0-
06	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	89	1	1845	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1906	-0-	-140	-0-	88	1	1818	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1833	-0-	-244	-0-	86	1	1747	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1726	-0-	-194	-0-	79	1	1647	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1700	-0-	-191	-0-	80	1	1620	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	147	1	3067	2	Y	-0-					-0-
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	178	1	3676	2	Y	-0-					-0-
07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	176	1	3615	2	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	168	1	3428	2	Y	-0-					-0-
09	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	78	1	1625	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	2226	-0-	-1742	-0-	105	1	2121	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

05	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	813	1	5413	2	Y	-0-					-0-
06	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	776	1	4881	2	Y	-0-					-0-
07	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	838	1	5681	2	Y	-0-					-0-
08	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	824	1	5373	2	Y	-0-					-0-
09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	669	1	2983	2	Y	-0-					-0-
10	6510	X	5589	-0-	-921	-0-	757	1	4832	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	64	1	1319	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		2097	-0-	2097	2097	96	1	2001	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		539	-0-	539	2636	25	1	514	2	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
05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	107	1	2234	2	Y	-0-					-0-
06	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	108	1	2238	2	Y	-0-					-0-
07	2294 N	1909	-0-	-385	-0-	89	1	1820	2	Y	-0-					-0-
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	81	1	1645	2	Y	-0-					-0-
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	73	1	1505	2	Y	-0-					-0-
10	1922 N	1537	-0-	-385	-0-	72	1	1465	2	Y	-0-					-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	67	1	1401	2	Y	-0-					-0-
06	1530 N	1438	-0-	-92	-0-	66	1	1372	2	Y	-0-					-0-
07	1488 N	1465	-0-	-23	-0-	68	1	1397	2	Y	-0-					-0-
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	69	1	1401	2	Y	-0-					-0-
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	63	1	1301	2	Y	-0-					-0-
10	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	67	1	1350	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	45	1	933	2	Y	-0-					-0-
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	44	1	900	2	Y	-0-					-0-
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	45	1	916	2	Y	-0-					-0-
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	45	1	913	2	Y	-0-					-0-
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	43	1	888	2	Y	-0-					-0-
10	961 N	956	-0-	-5	-0-	45	1	911	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

05	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	97	1	2021	2	N	-0-					-0-
06	2190 N	1995	-0-	-195	-0-	92	1	1903	2	N	-0-					-0-
07	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	98	1	2015	2	N	-0-					-0-
08	2108 N	2020	-0-	-88	-0-	94	1	1926	2	N	-0-					-0-
09	2010 N	1941	-0-	-69	-0-	89	1	1852	2	N	-0-					-0-
10	2108 N	2020	-0-	-88	-0-	95	1	1925	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

05	3007 X	2312	-0-	-695	-0-	130	1	2182	2	N	-0-					-0-
06	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	242	1	4386	2	N	-0-					-0-
07	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	285	1	5224	2	N	-0-					-0-
08	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	264	1	4748	2	N	-0-					-0-
09	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	253	1	4629	2	N	-0-					-0-
*10	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	260	1	4647	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
05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	271	1	5681	2	N	-0-					-0-
06	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	249	1	5144	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	253	1	5203	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4990	-0-	-1	-0-	233	1	4757	2	N	-0-					-0-
09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	228	1	4736	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4447	-0-	-544	-0-	209	1	4238	2	N	-0-					-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

05	9331	X	6861	-0-	-2470	-0-	313	1	6548	2	Y	-0-					-0-
06	8340	X	7641	-0-	-699	-0-	353	1	7288	2	Y	-0-					-0-
07	8525	X	6132	-0-	-2393	-0-	285	1	5847	2	Y	-0-					-0-
08	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	352	1	7190	2	Y	-0-					-0-
09	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	316	1	6564	2	Y	-0-					-0-
10	7781	X	1241	-0-	-6540	-0-	58	1	1183	2	Y	-0-					-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

05	21495	X	4867	-0-	-16628	-0-	222	1	4645	2	N	-0-					97
06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	207	1	4288	2	N	-0-					97
07	5890	X	4226	-0-	-1664	-0-	196	1	4030	2	N	-0-					97
08	5828	X	4336	-0-	-1492	-0-	203	1	4133	2	N	-0-					97
09	5430	X	4229	-0-	-1201	-0-	194	1	4035	2	N	-0-					97
10	4867	X	4789	-0-	-78	-0-	225	1	4564	2	N	-0-					97

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

05	14167	X	11662	-0-	-2505	-0-	527	1	11022	2	Y	103	108	1			94
							113	9									
06	12810	X	10932	-0-	-1878	-0-	501	1	10346	2	Y	77	70	1			101
							85	9									
07	13020	X	11088	-0-	-1932	-0-	510	1	10473	2	Y	95	118	1			78
							105	9									
08	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	481	1	9809	2	Y	197	201	1			74
							217	9									
09	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	427	1	8855	2	Y	172	189	1			57
							189	9									
10	11098	X	9036	-0-	-2062	-0-	416	1	8431	2	Y	172	151	1			78
							189	9									

RABALAIS, F.W. INC. 687720
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	88	1	1871	2	N	-0-					64
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	96	1	2046	2	N	-0-					64
07	2077	N	1739	-0-	-338	-0-	78	1	1661	2	N	-0-					64
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	93	1	1973	2	N	-0-					64
09	2130	N	1659	-0-	-471	-0-	75	1	1584	2	N	-0-					64
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					64

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959

05	2604	X	2445	-0-	-159	-0-	2445	2			N	-0-					73
06	2550	X	2506	-0-	-44	-0-	2506	2			N	-0-					73
07	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					73
08	2635	X	2332	-0-	-303	-0-	2332	2			N	-0-					73
09	2520	X	2016	-0-	-504	-0-	2016	2			N	-0-					73
10	2697	X	2645	-0-	-52	-0-	2645	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
05	2976	X	2795	-0-	-181	-0-	2795	2			N	-0-					83
06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					83
07	3100	X	2865	-0-	-235	-0-	2865	2			N	-0-					83
08	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	2940	2			N	-0-					83
09	3000	X	2809	-0-	-191	-0-	2809	2			N	-0-					83
10	2976	X	2615	-0-	-361	-0-	2615	2			N	-0-					83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	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

05	3596	X	3313	-0-	-283	-0-	3313	2			N	-0-					70
06	3480	X	2915	-0-	-565	-0-	2915	2			N	-0-					70
07	3534	X	3000	-0-	-534	-0-	3000	2			N	-0-					70
08	3472	X	2994	-0-	-478	-0-	2994	2			N	-0-					70
09	3210	X	2982	-0-	-228	-0-	2982	2			N	-0-					70
10	3317	X	2841	-0-	-476	-0-	2841	2			N	-0-					70

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

05	11687	X	10268	-0-	-1419	-0-	10268	2			N	-0-					50
06	10710	X	8689	-0-	-2021	-0-	8689	2			N	-0-					50
07	10757	X	5966	-0-	-4791	-0-	5966	2			N	-0-					50
08	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11541	2	3	9	N	3					53
09	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	2			N	-0-					53
10	10261	X	9680	-0-	-581	-0-	9680	2			N	-0-					53

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

05	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					73
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					73
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					73
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					73
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-					73
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	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

05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					40
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					40
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					40
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					40
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			Y	-0-					40
10	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	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
05	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			Y	-0-			6
06	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			Y	-0-			6
07	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			Y	-0-			6
08	2759 X	2738	-0-	-21	-0-	2738	2			Y	-0-			6
09	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			Y	-0-			6
10	2759 X	2699	-0-	-60	-0-	2699	2			Y	-0-			6

XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

05	3797 X	3532	-0-	-265	-0-	103	1	3429	2	N	-0-			10
06	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	85	1	2838	2	N	-0-			10
07	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	98	1	3260	2	N	-0-			10
08	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	99	1	3310	2	N	-0-			10
09	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	94	1	3149	2	N	-0-			10
*10	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	82	1	2735	2	N	-0-			10

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

05	1209 N	1080	-0-	-129	-0-	31	1	1049	2	N	-0-			-0-
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	29	1	983	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	1046	-0-	-163	-0-	30	1	1016	2	N	-0-			-0-
08	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	30	1	1002	2	N	-0-			-0-
09	1020 N	984	-0-	-36	-0-	29	1	955	2	N	-0-			-0-
10	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	30	1	1002	2	N	-0-			-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-			-0-
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			-0-
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			-0-
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			-0-
09	780 N	770	-0-	-10	-0-	770	2			N	-0-			-0-
10	806 N	778	-0-	-28	-0-	778	2			N	-0-			-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

05	1643 N	1460	-0-	-183	-0-	43	1	1417	2	N	-0-			-0-
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	39	1	1302	2	N	-0-			-0-
07	1612 N	1282	-0-	-330	-0-	37	1	1245	2	N	-0-			-0-
08	1457 N	1050	-0-	-407	-0-	31	1	1019	2	N	-0-			-0-
09	1350 N	1034	-0-	-316	-0-	30	1	1004	2	N	-0-			-0-
10	1271 N	1060	-0-	-211	-0-	31	1	1029	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	166	1	5540	2	N	-0-			48
06	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	181	1	6027	2	N	-0-			48
07	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	167	1	5561	2	N	-0-			48
08	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	163	1	5419	2	N	-0-			48
09	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	172	1	5729	2	N	-0-			48
*10	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	144	1	4806	2	N	-0-			48

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	75	1	2504	2	N	-0-			28
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	67	1	2227	2	N	-0-			28
07	2356	N	2205	-0-	-151	-0-	64	1	2141	2	N	-0-			28
08	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	66	1	2211	2	N	-0-			28
09	2280	N	2266	-0-	-14	-0-	66	1	2200	2	N	-0-			28
10	2201	N	2094	-0-	-107	-0-	61	1	2033	2	N	-0-			28

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2914	N	2648	-0-	-266	-0-	77	1	2571	2	N	-0-			25
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	71	1	2369	2	N	-0-			25
07	2914	X	2495	-0-	-419	-0-	73	1	2422	2	N	-0-			25
08	2914	X	2359	-0-	-555	-0-	69	1	2290	2	N	-0-			25
09	2820	X	2371	-0-	-449	-0-	69	1	2302	2	N	-0-			25
10	2635	X	2427	-0-	-208	-0-	71	1	2356	2	N	-0-			25

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-			-0-
12	3286	X	2990	-0-	-296	-0-	2990	2			N	-0-			-0-
01	3286	X	2029	-0-	-1257	-0-	2029	2			N	-0-			-0-
02	3836	X	2476	-0-	-1360	-0-	2476	2			N	-0-			-0-
03	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-			-0-
04	3210	X	2866	-0-	-344	-0-	2866	2			N	-0-			-0-
05	2976	X	2480	-0-	-496	-0-	2480	2			N	-0-			-0-
06	4110	X	2333	-0-	-1777	-0-	2333	2			N	-0-			-0-
07	4247	X	2459	-0-	-1788	-0-	2459	2			N	-0-			-0-
08	4247	X	2408	-0-	-1839	-0-	2408	2			N	-0-			-0-
09	2880	X	2465	-0-	-415	-0-	2465	2			N	-0-			-0-
10	2480	X	2040	-0-	-440	-0-	2040	2			N	-0-			-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	465	N	352	-0-	-113	-0-	10	1	342	2	N	-0-			-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	13	1	417	2	N	-0-			-0-
07	465	N	356	-0-	-109	-0-	10	1	346	2	N	-0-			-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	19	1	646	2	N	-0-			-0-
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	55	1	1834	2	N	-0-			-0-
*10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	48	1	1606	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	3162 X	2653	-0-	-509	-0-	2653	2			N	-0-			-0-
06	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-			-0-
07	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-			-0-
08	3069 X	1774	-0-	-1295	-0-	1774	2			N	-0-			-0-
09	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-			-0-
*10	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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

05	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	204	1	2629	2	N	44			109
						48	9							
06	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	197	1	2535	2	N	38			147
						42	9							
07	2790 N	2686	-0-	-104	-0-	170	1	2485	2	N	28			175
						31	9							
08	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	186	1	2604	2	N	31	176	1	30
						34	9							
09	2700 N	2685	-0-	-15	-0-	191	1	2455	2	N	35			65
						39	9							
*10	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	203	1	2486	2	N	42			107
						46	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
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2066	2	133	9	N	121	341	1			187
06	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1940	2	53	9	N	48					235
07	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1746	2	63	9	N	57	173	1			119
08	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2065	2	84	9	N	76					195
09	915 X	915	-0-	-0-	-0-	860	2	55	9	N	50					245
*10	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2341	2	99	9	N	90					335

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
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	106	1	2368	2	N	4					89
						4	9									
06	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	195	1	4363	2	N	16					105
						18	9									
07	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	241	1	5376	2	N	24					129
						26	9									
08	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	259	1	5770	2	N	30					159
						33	9									
09	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	231	1	5152	2	N	28					187
						31	9									
*10	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	229	1	5107	2	N	23					210
						25	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	3906	X	3657	-0-	-249	-0-	167	1	3490	2	Y	-0-			-0-
06	3630	X	3620	-0-	-10	-0-	167	1	3453	2	Y	-0-			-0-
07	3782	X	3589	-0-	-193	-0-	167	1	3422	2	Y	-0-			-0-
08	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	183	1	3729	2	Y	-0-			-0-
09	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	185	1	3839	2	Y	-0-			-0-
*10	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	183	1	3710	2	Y	-0-			-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
10	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

05	3348	X	2980	-0-	-368	-0-	303	1	2677	2	N	-0-			73
06	3240	X	2971	-0-	-269	-0-	344	1	2619	2	N	7			80
							8	9							
07	3224	X	3090	-0-	-134	-0-	380	1	2710	2	N	-0-			80
08	3038	X	2398	-0-	-640	-0-	322	1	2076	2	N	-0-			80
09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	470	1	3354	2	N	2			82
							2	9							
10	3844	X	3721	-0-	-123	-0-	453	1	3268	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
05	2821 X	1586	-0-	-1235	-0-	161	1	1425	2	N	-0-					-0-
06	2730 X	670	-0-	-2060	-0-	78	1	592	2	N	-0-					-0-
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
08	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
10	1581 X	-0-	-0-	-1581	-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

05	1798 #	1738	-0-	-60	-0-	133	1	1605	2	N	-0-					34
06	1740 #	1513	-0-	-227	-0-	117	1	1396	2	N	-0-					34
07	2595 R	2595	-0-	-0-	-0-	168	1	2404	2	N	21	1	8			54
						23	9									
08	2312 R	2312	-0-	-0-	-0-	154	1	2157	2	N	1	1	8			54
						1	9									
09	2444 R	2444	-0-	-0-	-0-	157	1	2286	2	N	1	1	8			54
						1	9									
10	2604 #	2451	-0-	-153	-0-	164	1	2287	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

05	1550 #	1327	-0-	-223	-0-	1324	2	3	9	N	3					122
06	1410 #	1098	-0-	-312	-0-	1096	2	2	9	N	2					124
07	1927 R	1927	-0-	-0-	-0-	1926	2	1	9	N	1					125
08	2094 R	2094	-0-	-0-	-0-	2093	2	1	9	N	1					126
09	1924 R	1924	-0-	-0-	-0-	1922	2	2	9	N	2					128
10	1922 #	1832	-0-	-90	-0-	1831	2	1	9	N	1					129

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

05	1612 #	1173	-0-	-439	-0-	117	1	1032	2	N	22					152
						24	9									
06	1168 R	1168	-0-	-0-	-0-	134	1	1016	2	N	16					168
						18	9									
07	1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	153	1	1094	2	N	7					175
						8	9									
08	1422 R	1422	-0-	-0-	-0-	190	1	1226	2	N	5					180
						6	9									
09	1140 #	832	-0-	-308	-0-	102	1	730	2	N	-0-					180
10	1178 #	723	-0-	-455	-0-	87	1	630	2	N	5					185
						6	9									

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	92	1	814	2	N	-0-					-0-
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	118	1	894	2	N	-0-					-0-
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	140	1	995	2	N	-0-					-0-
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	160	1	1033	2	N	-0-					-0-
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	101	1	724	2	N	-0-					-0-
*10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	133	1	961	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
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					55
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					55
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					55
08	1922	N	259	-0-	-1663	-0-	259	2			N	-0-					55
09	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					55
10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					55

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 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
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THE 6C GROUP LLC 851487
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					141
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	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
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					28
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					28
07	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					28
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					28
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					28
*10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					28

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	2108	#	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					45
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	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

05	2411	R	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
06	5100	#	1289	-0-	-3811	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
07	5270	#	2245	-0-	-3025	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
08	6355		6826	-0-	471	471	6826	2			N	-0-					-0-
09	3180	#	1911	-0-	-1269	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
*10	2614	R	2614	-0-	-0-	-0-	2614	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

05	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6287	2	45	9	N	41					179
06	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7561	2	24	9	N	22					201
07	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8375	2	33	9	N	30					231
08	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7872	2	11	9	N	10	177	1			64
09	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6517	2	24	9	N	22					86
*10	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7117	2	10	9	N	9					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

05	2325	X	1934	-0-	-391	-0-	1930	2	4	9	N	4					42
06	2250	X	2141	-0-	-109	-0-	2138	2	3	9	N	3					45
07	2325	X	1956	-0-	-369	-0-	1953	2	3	9	N	3					48
08	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2270	2	3	9	N	3					51
09	2190	X	2143	-0-	-47	-0-	2137	2	6	9	N	5					56
10	2201	X	2194	-0-	-7	-0-	2191	2	3	9	N	3					59

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	8432 X	5567	-0-	-2865	-0-	5523	2	44	9	N	40					255
06	8160 X	5027	-0-	-3133	-0-	4999	2	28	9	N	25					280
07	8432 X	4794	-0-	-3638	-0-	4766	2	28	9	N	25	180	1			125
08	8432 X	4427	-0-	-4005	-0-	4391	2	36	9	N	33					158
09	7260 X	3525	-0-	-3735	-0-	3504	2	21	9	N	19					177
10	5580 X	3074	-0-	-2506	-0-	3012	2	62	9	N	56					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

05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1264	2	3	9	N	3					73
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1100	2	2	9	N	2					75
07	1426 N	798	-0-	-628	-0-	797	2	1	9	N	1					76
08	1271 N	1042	-0-	-229	-0-	1041	2	1	9	N	1					77
09	1110 N	1000	-0-	-110	-0-	999	2	1	9	N	1					78
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					78

BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573

05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
*09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAKE (TRAVIS PEAK) 75305 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MCADAMS "B" WELL #: 4U RRCID -> 233228 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 9946 - 10179

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2014

RED OAK (DEXTER) 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
COLDIRON 1 WELL #: 1W RRCID -> 214188 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6510 - 6517

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
10	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

05	1 X	1	-0-	-0-	2	1 2		N	-0-			178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			178
08	1 X	1	-0-	-0-	2	1 2		N	-0-			178
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			178
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

05	217 #	70	-0-	-147	-0-	57 2	13 9	N	12			159
06	210 #	11	-0-	-199	-0-	11 2		N	-0-			159
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			159
08	217 #	200	-0-	-17	-0-	181 2	19 9	N	17			176
09	290 R	290	-0-	-0-	-0-	214 2	76 9	N	69	161 1		84
*10	259 R	259	-0-	-0-	-0-	185 2	74 9	N	67			151

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
05	4154 #	3157	-0-	-997	-0-	3138	2	19	9	N	17					197
06	4020 #	3129	-0-	-891	-0-	3077	2	52	9	N	47					244
07	4154 #	2394	-0-	-1760	-0-	2348	2	46	9	N	42	98	1			188
08	3906 #	1516	-0-	-2390	-0-	1516	2			N	-0-					188
09	3180 #	813	-0-	-2367	-0-	813	2			N	-0-					188
10	3224 #	3028	-0-	-196	-0-	2986	2	42	9	N	38					226

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

05	3199 R	3199	-0-	-0-	-0-	3166	2	33	9	N	30					419
06	2003 R	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					419
07	2735 R	2735	-0-	-0-	-0-	2674	2	61	9	N	55	69	1			405
08	3432 R	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					405
09	2540 R	2540	-0-	-0-	-0-	2509	2	31	9	N	28					433
10	1767 #	1723	-0-	-44	-0-	1705	2	18	9	N	16					449

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

GREEN WELL #: RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	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

05	2852 #	927	-0-	-1925	-0-	908	2	19	9	N	17					197
06	2835 R	2835	-0-	-0-	-0-	2816	2	19	9	N	17					214
07	2883 #	2556	-0-	-327	-0-	2517	2	39	9	N	35	84	1			165
08	2883 #	413	-0-	-2470	-0-	413	2			N	-0-					165
09	2850 #	2647	-0-	-203	-0-	2638	2	9	9	N	8					173
*10	2945 #	2698	-0-	-247	-0-	2664	2	34	9	N	31					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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	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

*11	90 #	83	-0-	-7	-0-	5 1	78 2	N	-0-			-0-
*12	93 #	58	-0-	-35	-0-	3 1	55 2	N	-0-			-0-
*01	93 #	36	-0-	-57	-0-	2 1	34 2	N	-0-			-0-
*02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-
*03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
*04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
*05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
*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-

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
05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					38
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					38
07	43 R	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					38
08	58 R	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					38
09	53 R	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					38
*10	46 R	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					38

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

*11	120 #	30	-0-	-90	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
*12	124 #	33	-0-	-91	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
*01	93 #	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
*02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
*03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*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-

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

05	139 R	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	N	-0-					69
06	120 #	92	-0-	-28	-0-	6	1	86	2	N	-0-					69
07	124 #	81	-0-	-43	-0-	6	1	75	2	N	-0-					69
08	124 #	77	-0-	-47	-0-	6	1	71	2	N	-0-					69
09	120 #	11	-0-	-109	-0-	1	1	10	2	N	-0-					69
10	124 #	51	-0-	-73	-0-	4	1	47	2	N	-0-					69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

05	155 #	120	-0-	-35	-0-	8	1	112	2	N	-0-					37
06	150 #	105	-0-	-45	-0-	7	1	98	2	N	-0-					37
07	155 #	112	-0-	-43	-0-	8	1	104	2	N	-0-					37
08	161 R	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	N	-0-					37
09	120 #	40	-0-	-80	-0-	3	1	37	2	N	-0-					37
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					37

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					27
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					27
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					27
08	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					27
09	DLQ G-10	450	-0-	450	452	450	2			Y	-0-					27
10	DLQ G-10	3	-0-	3	455	3	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
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
10	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

05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	9					113
							10	9									
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	2	1	60	3	N	5					118
							6	9									
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	N	6					124
							7	9									
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	N	3					127
							3	9									
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	N	21					148
							23	9									
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	N	19					167
							21	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

05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	778	2	12	9	Y	11					34
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	707	2	11	9	Y	10	32	1			12
07	806	N	616	-0-	-190	-0-	604	2	12	9	Y	11					23
08	775	N	609	-0-	-166	-0-	598	2	11	9	Y	10					33
09	720	N	563	-0-	-157	-0-	551	2	12	9	Y	11	33	1			11
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	750	2	7	9	Y	6					17

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
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	778	2	12	9	Y	11					34
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	707	2	11	9	Y	10	32	1			12
07	806	N	616	-0-	-190	-0-	604	2	12	9	Y	11					23
08	775	N	609	-0-	-166	-0-	598	2	11	9	Y	10					33
09	720	N	563	-0-	-157	-0-	551	2	12	9	Y	11	33	1			11
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	750	2	7	9	Y	6					17

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	2	2	9	Y	2					9
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	221	2	6	9	Y	5	10	1			4
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	230	2	6	9	Y	5					9
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	228	2	4	9	Y	4					13
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	237	2	8	9	Y	7	14	1			6
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	Y	3					9

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	Y	3					11
06	270	N	198	-0-	-72	-0-	196	2	2	9	Y	2	9	1			4
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	185	2	4	9	Y	4					8
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	183	2	3	9	Y	3					11
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	169	2	4	9	Y	4	10	1			5
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1					6

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1110	2	20	9	Y	18					49
06	1050	N	747	-0-	-303	-0-	746	2	1	9	Y	1	34	1			16
07	1054	N	598	-0-	-456	-0-	588	2	10	9	Y	9					25
08	1054	N	593	-0-	-461	-0-	582	2	11	9	Y	10					35
09	750	N	324	-0-	-426	-0-	324	2			Y	-0-	19	1			16
10	589	N	498	-0-	-91	-0-	488	2	10	9	Y	9					25

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					37
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	182	2	10	9	Y	9	8	1			38
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	161	2	1	9	Y	1					39
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	159	2	1	9	Y	1					40
09	180	N	124	-0-	-56	-0-	115	2	9	9	Y	8	7	1			41
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			Y	-0-					41

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	921	-0-	-381	-0-	912	2	9	9	Y	8					38
06	1260	N	902	-0-	-358	-0-	885	2	17	9	Y	15	40	1			13
07	1085	N	855	-0-	-230	-0-	836	2	19	9	Y	17					30
08	930	N	842	-0-	-88	-0-	827	2	15	9	Y	14					44
09	900	N	771	-0-	-129	-0-	754	2	17	9	Y	15	45	1			14
*10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1015	2	14	9	Y	13					27

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	906	2	3	9	N	3					29
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	369	2	7	9	N	6					35
07	1054	N	728	-0-	-326	-0-	725	2	3	9	N	3					38
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					38
*09	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

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
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	479	2	7	9	Y	6					21
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	397	2	4	9	Y	4	18	1			7
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	388	2	9	9	Y	8					15
08	496	N	392	-0-	-104	-0-	384	2	8	9	Y	7					22
09	390	N	364	-0-	-26	-0-	356	2	8	9	Y	7	21	1			8
*10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	490	2	7	9	Y	6					14

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

05	93	N	47	-0-	-46	-0-	46	2	1	9	Y	1					21
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	49	2	1	9	Y	1	2	1			20
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1					21
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1					22
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	Y	1	5	1			18
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1					19

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

05	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2267	2	1	9	N	1					290
06	2280	X	1954	-0-	-326	-0-	1953	2	1	9	N	1					291
07	2418	X	1854	-0-	-564	-0-	1853	2	1	9	N	1					292
08	2418	X	1834	-0-	-584	-0-	1834	2			N	-0-					292
09	2340	X	1599	-0-	-741	-0-	1598	2	1	9	N	1					293
10	2263	X	1927	-0-	-336	-0-	1925	2	2	9	N	2					295

XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 148829 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
10	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

05	310 N	275	-0-	-35	-0-	9	1	266	3	N	-0-			153
06	300 N	265	-0-	-35	-0-	8	1	256	3	N	1			154
						1	9							
07	248 N	215	-0-	-33	-0-	7	1	206	3	N	2			156
						2	9							
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	10	1	287	3	N	1			157
						1	9							
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	9	1	247	3	N	2			159
						2	9							
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	7	1	201	3	N	-0-			159

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
10	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

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
10	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
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	N	22					99
							24	9									
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	347	2	N	28					127
							31	9									
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	360	2	N	47					174
							52	9									
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	303	2	N	48					222
							53	9									
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	367	2	N	26	159	1			89
							29	9									
*10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	29	1	388	2	N	25					114
							28	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	46	1	662	2	N	7					113
							8	9									
06	750	N	686	-0-	-64	-0-	46	1	633	2	N	6					119
							7	9									
07	682	N	620	-0-	-62	-0-	46	1	566	2	N	7					126
							8	9									
08	713	N	585	-0-	-128	-0-	46	1	531	2	N	7					133
							8	9									
09	690	N	578	-0-	-112	-0-	44	1	528	2	N	5					138
							6	9									
*10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	44	1	589	2	N	5					143
							6	9									

DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
09	0	W	4	-0-	4	11	4	2			N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	11					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

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	2				Y	-0-					27
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	2				Y	-0-					27
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	2				Y	-0-					27
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	2				Y	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					2												
09	DLQ G-10		15	-0-	15	B	17	15	2		Y	-0-					27
10	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
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
10	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

05	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	12	1	350	3	N	-0-			-0-
06	240 N	239	-0-	-1 B	-0-	7	1	232	3	N	-0-			-0-
07	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	9	1	251	3	N	-0-			-0-
08	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	9	1	234	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	8	1	243	3	N	-0-			-0-
*10	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	9	1	234	3	N	-0-			-0-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

05	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	33	1	941	3	N	-0-			-0-
06	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	29	1	915	3	N	-0-			-0-
07	806 N	732	-0-	-74 B	-0-	26	1	706	3	N	-0-			-0-
08	899 N	596	-0-	-303 B	-0-	21	1	575	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	870 N	791	-0-	-79 B	-0-	26	1	765	3	N	-0-			-0-
*10	744 N	668	-0-	-76 B	-0-	24	1	644	3	N	-0-			-0-

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

05	217 N	129	-0-	-88 B	-0-	4	1	125	3	N	-0-			-0-
06	180 N	111	-0-	-69 B	-0-	3	1	108	3	N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	3	1	73	3	N	-0-			-0-
08	124 N	50	-0-	-74 B	-0-	2	1	48	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	4	1	118	3	N	-0-			-0-
*10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	6	1	153	3	N	-0-			-0-

SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

05	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	2	1	71	3	N	-0-			-0-
06	90 N	71	-0-	-19 B	-0-	2	1	69	3	N	-0-			-0-
07	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	2	1	71	3	N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	2	1	68	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	2	1	60	3	N	-0-			-0-
*10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	2	1	61	3	N	-0-			-0-

VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

05	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	7	1	210	3	N	-0-			-0-
06	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	6	1	200	3	N	-0-			-0-
07	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	6	1	179	3	N	-0-			-0-
08	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	8	1	231	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	8	1	223	3	N	-0-			-0-
*10	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	12	1	331	3	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
05	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	37	1	1086	3	N	3					115
							3	9									
06	1350	N	1028	-0-	-322 B	-0-	33	1	991	3	N	4					119
							4	9									
07	1116	N	1097	-0-	-19 B	-0-	39	1	1056	3	N	2					121
							2	9									
08	1116	N	1069	-0-	-47 B	-0-	40	1	1027	3	N	2					123
							2	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	34	1	986	3	N	3					126
							3	9									
*10	1085	N	948	-0-	-137 B	-0-	34	1	914	3	N	-0-					126

BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	806	-0-	-31 B	-0-	27	1	779	3	N	-0-					271
06	660	N	633	-0-	-27 B	-0-	20	1	613	3	N	-0-					271
07	837	N	661	-0-	-176 B	-0-	22	1	639	3	N	-0-					271
08	806	N	587	-0-	-219 B	-0-	21	1	566	3	N	-0-					271
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	27	1	790	3	N	-0-					271
*10	651	N	648	-0-	-3 B	-0-	23	1	625	3	N	-0-					271

PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	204	-0-	-44 B	-0-	7	1	197	3	N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	14	1	423	3	N	-0-					-0-
07	310	N	224	-0-	-86 B	-0-	8	1	216	3	N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	11	1	316	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	195	-0-	-165 B	-0-	7	1	188	3	N	-0-					-0-
*10	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	8	1	222	3	N	-0-					-0-

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	2	1	68	3	N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	2	1	67	3	N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
*10	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-

PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	19	-0-	-198 B	-0-	1	1	18	3	N	-0-					63
06	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	5	1	163	3	N	-0-					63
07	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	5	1	141	3	N	-0-					63
08	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	7	1	188	3	N	-0-					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	126	-0-	-54 B	-0-	4	1	122	3	N	-0-					63
*10	155	N	93	-0-	-62 B	-0-	3	1	90	3	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
05	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	9	1	261	3	N	51					218
							56	9									
06	300	N	86	-0-	-214 B	-0-	2	1	66	3	N	16	187	1			47
							18	9									
07	899	N	196	-0-	-703 B	-0-	5	1	149	3	N	38					85
							42	9									
08	341	N	270	-0-	-71 B	-0-	7	1	210	3	N	48					133
							53	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	11	1	309	3	N	47					180
							52	9									
10	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	4	1	111	3	N	45	168	1			57
							50	9									

HARCROW, T. E. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 074763 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765

05	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	9	1	256	3	N	-0-					93
06	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	9	1	287	3	N	-0-					93
07	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	12	1	356	3	N	-0-					93
08	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	12	1	329	3	N	-0-					93
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	242	-0-	-58 B	-0-	8	1	234	3	N	-0-					93
10	372	N	243	-0-	-129 B	-0-	9	1	234	3	N	-0-					93

ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

05	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	28	1	820	3	N	-0-					192
06	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	26	1	819	3	N	-0-					192
07	930	N	840	-0-	-90 B	-0-	28	1	812	3	N	-0-					192
08	837	N	747	-0-	-90 B	-0-	27	1	720	3	N	-0-					192
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	693	-0-	-147 B	-0-	23	1	670	3	N	-0-					192
10	837	N	649	-0-	-188 B	-0-	23	1	626	3	N	-0-					192

GASAWAY, T. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076060 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 5757

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
10	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

05	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	6	1	176	3	N	-0-					31
06	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	6	1	197	3	N	3					34
							3	9									
07	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	7	1	201	3	N	10					44
							11	9									
08	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	7	1	201	3	N	-0-					44
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	7	1	198	3	N	-0-					44
10	217	N	115	-0-	-102 B	-0-	4	1	111	3	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
05	1147	N	907	-0-	-240 B	-0-	30	1	870	3	N	6					168
							7	9									
06	1050	N	810	-0-	-240 B	-0-	25	1	781	3	N	4					172
							4	9									
07	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	41	1	1110	3	N	7					179
							8	9									
08	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	33	1	874	3	N	2					181
							2	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	27	1	786	3	N	44	179	1			46
							48	9									
10	1147	N	1031	-0-	-116 B	-0-	37	1	992	3	N	2					48
							2	9									

C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	222	-0-	-57 B	-0-	7	1	214	3	N	1					160
							1	9									
06	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	10	1	323	3	N	-0-					160
07	310	N	263	-0-	-47 B	-0-	9	1	254	3	N	-0-					160
08	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	11	1	300	3	N	-0-					160
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	215	-0-	-115 B	-0-	7	1	208	3	N	-0-					160
10	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	9	1	238	3	N	-0-					160

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	292	-0-	-266 B	-0-	10	1	281	3	N	1					138
							1	9									
06	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	26	1	813	3	N	2					140
							2	9									
07	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	22	1	628	3	N	3					143
							3	9									
08	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	22	1	607	3	N	-0-					143
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	378	-0-	-462 B	-0-	12	1	363	3	N	3					146
							3	9									
10	651	N	552	-0-	-99 B	-0-	20	1	532	3	N	-0-					146

DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	16	1	452	3	N	8					66
							9	9									
06	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	12	1	370	3	N	8					74
							9	9									
07	465	N	236	-0-	-229 B	-0-	8	1	220	3	N	7					81
							8	9									
08	465	N	282	-0-	-183 B	-0-	10	1	269	3	N	3					84
							3	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	237	-0-	-153 B	-0-	8	1	226	3	N	3					87
							3	9									
*10	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	10	1	268	3	N	-0-					87

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
05	434 N	211	-0-	-223 B	-0-	7	1	198	3	N	5					50
						6	9									
06	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	11	1	343	3	N	5					55
						6	9									
07	341 N	283	-0-	-58 B	-0-	9	1	268	3	N	5					60
						6	9									
08	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	8	1	228	3	N	-0-					60
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					60
10	279 N	-0-	-0-	-279 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

05	1209 N	835	-0-	-374 B	-0-	28	1	799	3	N	7					130
						8	9									
06	1290 N	1178	-0-	-112 B	-0-	36	1	1142	3	N	-0-					130
07	1178 N	680	-0-	-498 B	-0-	23	1	657	3	N	-0-					130
08	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	33	1	873	3	N	-0-					130
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1170 N	1017	-0-	-153 B	-0-	34	1	983	3	N	-0-					130
*10	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	34	1	918	3	N	-0-					130

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

05	124 N	43	-0-	-81 B	-0-	1	1	36	3	N	5					130
						6	9									
06	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	6	1	187	3	N	5					135
						6	9									
07	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	5	1	152	3	N	7					142
						8	9									
08	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	5	1	126	3	N	-0-					142
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	83	-0-	-127 B	-0-	3	1	80	3	N	-0-					142
10	155 N	107	-0-	-48 B	-0-	4	1	103	3	N	-0-					142

REED (PETTIT) 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 6 C RRCID -> 173816 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7746 - 7766

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					99
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					99
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					99
08	1333 N	1307	-0-	-26	-0-	1307	2			N	-0-					99
09	1410 N	1341	-0-	-69	-0-	1341	2			N	-0-					99
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					99

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1612 N	1387	-0-	-225	-0-	1377	2	10	9	N	9					186
06	1500 N	974	-0-	-526	-0-	948	2	26	9	N	24	180	1			30
07	1426 N	762	-0-	-664	-0-	762	2			N	-0-					30
08	1395 N	1037	-0-	-358	-0-	1037	2			N	-0-					30
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					30
*10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	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

05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					37
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					37
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					37
08	930 N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					37
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					37
10	930 N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-					37

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

05	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					41
06	900 N	748	-0-	-152	-0-	748	2			N	-0-					41
07	930 N	760	-0-	-170	-0-	760	2			N	-0-					41
08	899 N	764	-0-	-135	-0-	764	2			N	-0-					41
09	750 N	733	-0-	-17	-0-	733	2			N	-0-					41
10	775 N	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	-0-					41

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 158196 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8243 - 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
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					68
06	3810	X	3793	-0-	-17	-0-	3793	2			N	-0-					68
07	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					68
08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					68
09	3810	X	3582	-0-	-228	-0-	3582	2			N	-0-					68
10	3937	X	3750	-0-	-187	-0-	3750	2			N	-0-					68

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					69
06	3060	X	3028	-0-	-32	-0-	3028	2			N	-0-					69
07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					69
08	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					69
09	3060	X	2771	-0-	-289	-0-	2771	2			N	-0-					69
*10	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					69

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					20
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					20
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					20
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					20
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					20
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					20

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

05	6541 X	5370	-0-	-1171	-0-	5236	2	134	9	N	122					147
06	5910 X	5795	-0-	-115	-0-	5723	2	72	9	N	65	177	1			35
07	6045 X	6039	-0-	-6	-0-	6039	2			N	-0-					35
08	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	6365	2	52	9	N	47					82
09	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6053	2	157	9	N	143	188	1			37
10	6045 X	5718	-0-	-327	-0-	5718	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

05	247 X	-0-	-0-	-247	-0-					Y	-0-					24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	94 X	94	-0-	-0-	-0-	72	2	22	9	Y	20					20
09	14B2 EXT	648	-0-	648	648	642	2	6	9	Y	5					25
10	14B2 EXT	719	-0-	719	1367	651	2	68	9	Y	62					87

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.) //CONT.// 75766 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STINSON, RAYFORD F. WELL #: 3 RRCID -> 171056 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13295 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2517	1	53	9	N	48	177	1			95
06	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2426	2	55	9	N	50					145
07	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2538	2	55	9	N	50					195
08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2464	2	44	9	N	40					235
09	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2432	2	36	9	N	33	178	1			90
10	2480 N	234	-0-	-2246	-0-	234	2			N	-0-					90

RISCHERS STORE (DAVIS SAND) 76889 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119014 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7247 - 7257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	1971	-0-	1971	7468	1931	2	40	9	Y	36					149
06	DLQ G-10	1835	-0-	1835	9303	1835	2			Y	-0-					149
07	3000 N	2014	-0-	-986	8317	1942	2	72	9	Y	65					214
08	3100 N	1966	-0-	-1134	7183	1942	2	24	9	Y	22	169	1			67
09	3000 N	1862	-0-	-1138	6045	1825	2	37	9	Y	34					101
*10	3100 N	1844	-0-	-1256	4789	1811	2	33	9	Y	30					131

RISCHERS STORE (HANSON SAND) 76889 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 108872 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	154	1	2204	2	N	30					136
						33	9									
06	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	142	1	2072	2	N	30					166
						33	9									
07	2480 N	1695	-0-	-785	-0-	92	1	1570	2	N	30					196
						33	9									
08	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	30	182	1			44
09	2220 N	49	-0-	-2171	-0-	49	2			N	-0-					44
10	1674 N	620	-0-	-1054	-0-	617	2	3	9	N	3					47

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) //CONT.// 76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
06	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2	N	-0-			-0-
07	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-

ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SEALE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095187 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

05	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					77
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					77
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	412	2	14	9	N	13					90
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					90
09	420	N	193	-0-	-227	-0-	193	2			N	-0-					90
10	434	N	193	-0-	-241	-0-	193	2			N	-0-					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

05	2325	X	2185	-0-	-140	-0-	393	1	1620	2	N	156	185	1			82
							172	9									
06	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	427	1	1766	2	N	109					191
							120	9									
07	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	539	1	2075	2	N	87	181	1			97
							96	9									
08	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	481	1	1815	2	N	74					171
							81	9									
09	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	504	1	1798	2	N	120	186	1			105
							132	9									
10	2697	X	2079	-0-	-618	-0-	498	1	1485	2	N	87					192
							96	9									

INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

05	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	396	1	1634	2	N	17	189	1			108
							19	9									
06	1800	X	1725	-0-	-75	-0-	317	1	1310	2	N	89					197
							98	9									
07	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	390	1	1504	2	N	99	179	1			117
							109	9									
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	387	1	1463	2	N	102					219
							112	9									
09	1740	N	1702	-0-	-38	-0-	347	1	1239	2	N	105	185	1			139
							116	9									
10	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	411	1	1228	2	N	130	184	1			85
							143	9									

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	2	15	9	N	14	179	1			137
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	86	2	N	47					184
							52	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					184
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	N	10					194
							11	9									
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					194
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

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
05	4433	X	3757	-0-	-676	-0-	711	1	2930	2	N	105	184	1			65
							116	9									
06	4290	X	3293	-0-	-997	-0-	624	1	2577	2	N	84					149
							92	9									
07	4433	X	3559	-0-	-874	-0-	717	1	2762	2	N	73	181	1			41
							80	9									
08	4433	X	3312	-0-	-1121	-0-	678	1	2558	2	N	69					110
							76	9									
09	3630	X	2974	-0-	-656	-0-	635	1	2265	2	N	67					177
							74	9									
10	3751	X	2678	-0-	-1073	-0-	655	1	1956	2	N	61	186	1			52
							67	9									

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	66	1	710	2	N	45					240
							50	9									
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	132	1	1423	2	N	27					267
							30	9									
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	142	1	1529	2	N	211	179	1			299
							232	9									
08	837	N	730	-0-	-107	-0-	59	1	639	2	N	29					328
							32	9									
*09	1590	N	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									

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	626	2	8	9	N	7					107
06	2010	N	517	-0-	-1493	-0-	511	2	6	9	N	5					112
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	936	2	12	9	N	11					123
08	620	N	150	-0-	-470	-0-	142	2	8	9	N	7					130
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1480	2	3	9	N	3					133
*10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1235	2	8	9	N	7					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

05	2945	X	2642	-0-	-303	-0-	2595	2	47	9	N	43	172	1			89
06	2850	X	2772	-0-	-78	-0-	2716	2	56	9	N	51					140
07	2945	X	2703	-0-	-242	-0-	2656	2	47	9	N	43					183
08	3100	N	3290	-0-	190	190	3246	2	44	9	N	40	174	1			49
09	2889	N	2699	-0-	-190	-0-	2642	2	57	9	N	52					101
10	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	2569	2	61	9	N	55					156

ROUNDHOUSE (PETTIT) 78585 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
HAWTHORN ÈNERGY PARTNERS, LLC 368309
GRANTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 197544 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354

05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	48	1	210	2	N	-0-					-0-
06	240	N	130	-0-	-110	-0-	24	1	106	2	N	-0-					-0-
07	217	N	151	-0-	-66	-0-	28	1	123	2	N	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	205	1	902	2	N	-0-					-0-
*09	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-

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
05	3999	X	3391	-0-	-608	-0-	613	1	2690	2	N	80	22	1			125
							88	9									
06	3870	X	3018	-0-	-852	-0-	601	1	2361	2	N	51	139	1			37
							56	9									
07	3503	X	2829	-0-	-674	-0-	618	1	2176	2	N	32	5	1			64
							35	9									
08	3379	X	2931	-0-	-448	-0-	443	1	2468	2	N	18	17	1			65
							20	9									
09	3270	X	2768	-0-	-502	-0-	413	1	2276	2	N	72	107	1			30
							79	9									
10	3379	X	2880	-0-	-499	-0-	493	1	2288	2	N	90	78	1			42
							99	9									

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
05	4867	X	4831	-0-	-36	-0-	377	1	4182	2	N	247	230	1			95
							272	9									
06	4680	X	4319	-0-	-361	-0-	378	1	3692	2	N	226	212	1			109
							249	9									
07	4898	X	4381	-0-	-517	-0-	430	1	3592	2	N	326	305	1			130
							359	9									
08	4898	X	4425	-0-	-473	-0-	516	1	3622	2	N	261	314	1			77
							287	9									
09	4740	X	4231	-0-	-509	-0-	486	1	3537	2	N	189	191	1			75
							208	9									
10	4836	X	4402	-0-	-434	-0-	526	1	3726	2	N	136	178	1			33
							150	9									

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
05	T. A.		4773	-0-	4773	7818	709	1	3774	2	N	264	214	1			83
							290	9									
06	T. A.		4125	-0-	4125	11943	687	1	3216	2	N	202	223	1			62
							222	9									
07	15090	X	3147	-0-	-11943	-0-	648	1	2371	2	N	116	94	1			84
							128	9									
08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	672	1	2118	2	N	111	107	1			88
							122	9									
09	4530	X	2534	-0-	-1996	-0-	594	1	1812	2	N	116	158	1			46
							128	9									
10	4681	X	2286	-0-	-2395	-0-	576	1	1566	2	N	131	127	1			50
							144	9									

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
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	558	1	3259	2	N	199	190	1			46
							219	9									
06	3030	X	2885	-0-	-145	-0-	494	1	2334	2	N	52	82	1			16
							57	9									
07	3131	X	2487	-0-	-644	-0-	470	1	1854	2	N	148	129	1			35
							163	9									
08	3844	X	1960	-0-	-1884	-0-	429	1	1429	2	N	93	19	1			109
							102	9									
09	3720	X	1720	-0-	-2000	-0-	393	1	1250	2	N	70	131	1			48
							77	9									
10	3844	X	1611	-0-	-2233	-0-	374	1	1150	2	N	79	72	1			55
							87	9									

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC //CONT.// 781945
KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARDY-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 279617 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329

05	11563 X	9694	-0-	-1869	-0-	1028	1	8427	2	N	217	156	1	152
						239	9							
06	11190 X	8568	-0-	-2622	-0-	1000	1	7348	2	N	200	248	1	104
						220	9							
07	10602 X	7980	-0-	-2622	-0-	1064	1	6710	2	N	187	172	1	119
						206	9							
08	9703 X	5464	-0-	-4239	-0-	1007	1	4335	2	N	111	162	1	68
						122	9							
09	9390 X	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							

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			340
06	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					Y	12			352
07	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	1			353
08	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	1			354
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11			365
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			367

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

05	21129 X	21129	-0-	-0-	-0-	6408	1	14691	3	N	27			159
						30	9							
06	20564 X	20564	-0-	-0-	-0-	7006	1	13528	3	N	27			186
						30	9							
07	17072 X	17072	-0-	-0-	-0-	7508	1	9550	3	N	13			199
						14	9							
08	20093 X	20093	-0-	-0-	-0-	6076	1	14015	3	N	2			201
						2	9							
09	24975 X	24975	-0-	-0-	-0-	7044	1	17925	3	N	5			206
						6	9							
*10	26619 X	26619	-0-	-0-	-0-	7423	1	19143	3	N	48			254
						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
05	13303 X	13303	-0-	-0-	-0-	4038	1	9257	3	N	7					310
						8	9									
06	15943 X	15943	-0-	-0-	-0-	5437	1	10498	3	N	7					317
						8	9									
07	10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	4594	1	5844	3	N	-0-					317
08	13135 X	13135	-0-	-0-	-0-	3972	1	9163	3	N	-0-					317
09	17221 X	17221	-0-	-0-	-0-	4858	1	12363	3	N	-0-					317
*10	18059 X	18059	-0-	-0-	-0-	5046	1	13013	3	N	-0-					317

SAVELL (BOSSIER SAND) 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
MORGAN, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 221026 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746

05	2170 X	1369	-0-	-801	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
06	1800 X	1164	-0-	-636	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
07	1519 X	1315	-0-	-204	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
08	1395 X	1137	-0-	-258	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
09	1320 X	965	-0-	-355	-0-	965	2			N	-0-					-0-
10	1364 X	1120	-0-	-244	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

05	8494 X	7435	-0-	-1059	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
06	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8391	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
08	8618 X	7764	-0-	-854	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
09	8400 X	8136	-0-	-264	-0-	8135	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	9348	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3658 X	3197	-0-	-461	-0-	3196	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3540 X	3269	-0-	-271	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
07	3658 X	3568	-0-	-90	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
08	3658 X	3452	-0-	-206	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
09	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
*10	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	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

05	20898 X	20898	-0-	-0-	-0-	20898	2			N	-0-					-0-
06	18133 X	18133	-0-	-0-	-0-	18133	2			N	-0-					-0-
07	19414 X	19414	-0-	-0-	-0-	19414	2			N	-0-					-0-
08	14540 X	14540	-0-	-0-	-0-	14540	2			N	-0-					-0-
09	4680 X	3729	-0-	-951	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
10	4836 X	1635	-0-	-3201	-0-	1635	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
05	4154 X	3977	-0-	-177	-0-	3976	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4020 X	3897	-0-	-123	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
07	4154 X	3345	-0-	-809	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
08	4154 X	3613	-0-	-541	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
09	4020 X	508	-0-	-3512	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	4030 X	1428	-0-	-2602	-0-	1428	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

05	56296 X	9065	-0-	-47231	-0-	9064	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	54480 X	53681	-0-	-799	-0-	53680	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	56296 X	35096	-0-	-21200	-0-	35096	2			N	-0-					-0-
08	46624 X	18735	-0-	-27889	-0-	18735	2			N	-0-					-0-
09	53670 X	26096	-0-	-27574	-0-	26096	2			N	-0-					-0-
10	55459 X	47558	-0-	-7901	-0-	47558	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

05	9238 X	1407	-0-	-7831	-0-	42	1	1356	2	N	8	8	8			-0-
						9	9									
06	4890 X	1283	-0-	-3607	-0-	39	1	1242	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	3534 X	778	-0-	-2756	-0-	18	1	760	2	N	-0-					-0-
08	2635 X	1118	-0-	-1517	-0-	26	1	1092	2	N	-0-					-0-
09	1710 X	1107	-0-	-603	-0-	25	1	1082	2	N	-0-					-0-
10	1395 X	783	-0-	-612	-0-	34	1	749	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

05	60168 X	60168	-0-	-0-	-0-	1358	1	58804	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
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-

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963

05	93 N	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22909 X	18768	-0-	-4141	-0-	424	1	18343	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

05	25637 X	14413	-0-	-11224	-0-	432	1	13980	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411

05	100717 X	100717	-0-	-0-	-0-	2273	1	98434	2	N	9	9	8			-0-
						10	9									
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-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610

05	3038 X	2646	-0-	-392	-0-	88	1	2557	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	2940 X	2537	-0-	-403	-0-	86	1	2450	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	3038 X	2527	-0-	-511	-0-	101	1	2426	2	N	-0-					-0-
08	3038 X	2311	-0-	-727	-0-	85	1	2226	2	N	-0-					-0-
09	2730 X	1814	-0-	-916	-0-	70	1	1744	2	N	-0-					-0-
10	2635 X	2510	-0-	-125	-0-	61	1	2449	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

05	20344 X	20344	-0-	-0-	-0-	459	1	19883	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	20040 X	19236	-0-	-804	-0-	436	1	18799	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	20708 X	19726	-0-	-982	-0-	448	1	19278	2	N	-0-					-0-
08	20708 X	19204	-0-	-1504	-0-	450	1	18754	2	N	-0-					-0-
09	20040 X	18615	-0-	-1425	-0-	437	1	18178	2	N	-0-					-0-
10	20336 X	19335	-0-	-1001	-0-	467	1	18868	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	10139	-0-	-1021	-0-	229	1	9909	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	10380	X	9926	-0-	-454	-0-	225	1	9701	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	9773	-0-	-953	-0-	222	1	9551	2	N	-0-					-0-
08	10354	X	9994	-0-	-360	-0-	234	1	9760	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	9323	-0-	-607	-0-	219	1	9104	2	N	-0-					-0-
10	10261	X	9537	-0-	-724	-0-	230	1	9307	2	N	-0-					-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	2	N	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	437	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	541	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	450	N	225	-0-	-225	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

05	62899	X	61249	-0-	-1650	-0-	2042	1	59206	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965

05	33418	X	17146	-0-	-16272	-0-	572	1	16574	2	N	-0-					-0-
06	30690	X	14214	-0-	-16476	-0-	482	1	13732	2	N	-0-					-0-
07	31713	X	20976	-0-	-10737	-0-	486	1	20490	2	N	-0-					-0-
08	29140	X	15076	-0-	-14064	-0-	351	1	14725	2	N	-0-					-0-
09	21060	X	16742	-0-	-4318	-0-	384	1	16358	2	N	-0-					-0-
10	20987	X	13067	-0-	-7920	-0-	560	1	12507	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

05	33009	X	33009	-0-	-0-	-0-	1101	1	31907	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

05	63271 X	51815	-0-	-11456	-0-	1169	1	50640	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
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-

T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877

05	19278 X	19278	-0-	-0-	-0-	643	1	18634	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	17597 X	17597	-0-	-0-	-0-	597	1	17000	2	N	-0-					-0-
07	17678 X	17678	-0-	-0-	-0-	706	1	16972	2	N	-0-					-0-
08	18173 X	18173	-0-	-0-	-0-	669	1	17504	2	N	-0-					-0-
09	17313 X	17313	-0-	-0-	-0-	663	1	16650	2	N	-0-					-0-
10	17298 X	3650	-0-	-13648	-0-	88	1	3562	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

05	62899 X	47495	-0-	-15404	-0-	1584	1	45908	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
06	56082 X	56082	-0-	-0-	-0-	1902	1	54178	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	66546 X	66546	-0-	-0-	-0-	2659	1	63887	2	N	-0-					-0-
08	65260 X	65260	-0-	-0-	-0-	2403	1	62857	2	N	-0-					-0-
09	56070 X	48328	-0-	-7742	-0-	1852	1	46476	2	N	-0-					-0-
10	66557 X	45370	-0-	-21187	-0-	1096	1	44274	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	4309 X	3067	-0-	-1242	-0-	92	1	2975	2	N	-0-					-0-
06	4170 X	343	-0-	-3827	-0-	10	1	333	2	N	-0-					-0-
07	4154 X	379	-0-	-3775	-0-	9	1	370	2	N	-0-					-0-
08	4154 X	205	-0-	-3949	-0-	5	1	200	2	N	-0-					-0-
09	4020 X	275	-0-	-3745	-0-	6	1	269	2	N	-0-					-0-
10	3069 X	312	-0-	-2757	-0-	13	1	299	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14074	X	84	-0-	-13990	-0-	2	1	76	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	13620	X	13261	-0-	-359	-0-	400	1	12860	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	328	1	13819	2	N	-0-					-0-
08	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	344	1	14461	2	N	-0-					-0-
09	14087	X	14087	-0-	-0-	-0-	323	1	13764	2	N	-0-					-0-
10	14074	X	9782	-0-	-4292	-0-	419	1	9363	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17422	X	13796	-0-	-3626	-0-	311	1	13485	2	N	-0-					-0-
06	16860	X	13521	-0-	-3339	-0-	307	1	13214	2	N	-0-					-0-
07	17422	X	15476	-0-	-1946	-0-	352	1	15124	2	N	-0-					-0-
08	14198	X	13930	-0-	-268	-0-	327	1	13603	2	N	-0-					-0-
09	13530	X	11783	-0-	-1747	-0-	277	1	11506	2	N	-0-					-0-
10	15469	X	12656	-0-	-2813	-0-	306	1	12350	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13598 - 13773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	503	-0-	-241	-0-	502	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	465	N	248	-0-	-217	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22940	X	20572	-0-	-2368	-0-	686	1	19886	2	N	-0-					-0-
06	22200	X	19944	-0-	-2256	-0-	676	1	19268	2	N	-0-					-0-
07	21576	X	19617	-0-	-1959	-0-	784	1	18833	2	N	-0-					-0-
08	21576	X	19142	-0-	-2434	-0-	705	1	18437	2	N	-0-					-0-
09	20880	X	19123	-0-	-1757	-0-	733	1	18390	2	N	-0-					-0-
10	20615	X	19758	-0-	-857	-0-	477	1	19281	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	482	1	15587	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	15390	X	13750	-0-	-1640	-0-	415	1	13335	2	N	-0-					-0-
07	19096	X	10273	-0-	-8823	-0-	238	1	10035	2	N	-0-					-0-
08	19096	X	12536	-0-	-6560	-0-	291	1	12245	2	N	-0-					-0-
09	18480	X	13426	-0-	-5054	-0-	308	1	13118	2	N	-0-					-0-
10	16058	X	9312	-0-	-6746	-0-	399	1	8913	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11904	X	11708	-0-	-196	-0-	351	1	11356	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	11520	X	11279	-0-	-241	-0-	340	1	10938	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	11904	X	11254	-0-	-650	-0-	261	1	10993	2	N	-0-					-0-
08	11904	X	9019	-0-	-2885	-0-	210	1	8809	2	N	-0-					-0-
09	11430	X	10305	-0-	-1125	-0-	236	1	10069	2	N	-0-					-0-
10	11718	X	9334	-0-	-2384	-0-	400	1	8934	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	148	1	6422	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	126	1	5432	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	98	1	4230	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	1355	-0-	-2644	-0-	32	1	1323	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	1282	-0-	-2588	-0-	30	1	1252	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	478	-0-	-3521	-0-	12	1	466	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

05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	113	1	3654	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	2572	-0-	-1688	-0-	78	1	2491	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
07	4402	X	3754	-0-	-648	-0-	87	1	3667	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	2898	-0-	-1504	-0-	67	1	2831	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	2415	-0-	-1365	-0-	55	1	2360	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	2733	-0-	-1049	-0-	117	1	2616	2	N	-0-					-0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

05	47454	X	47454	-0-	-0-	-0-	1423	1	46030	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	46089	X	46089	-0-	-0-	-0-	1391	1	44697	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	47420	X	47420	-0-	-0-	-0-	1098	1	46322	2	N	-0-					-0-
08	47437	X	47437	-0-	-0-	-0-	1103	1	46334	2	N	-0-					-0-
09	45780	X	45780	-0-	-0-	-0-	1049	1	44731	2	N	-0-					-0-
*10	46655	X	46655	-0-	-0-	-0-	2000	1	44655	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

05	4154	X	200	-0-	-3954	-0-	16	1	183	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4020	X	1458	-0-	-2562	-0-	101	1	1357	2	N	-0-					-0-
07	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	344	1	4971	2	N	-0-					-0-
08	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	496	1	7475	2	N	-0-					-0-
09	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	249	1	4159	2	N	-0-					-0-
*10	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	273	1	4892	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	297	1	3326	2	N	-0-					-0-
06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	191	1	2566	2	N	-0-					-0-
07	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	321	1	4631	2	N	-0-					-0-
08	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	320	1	4820	2	N	-0-					-0-
09	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	219	1	3653	2	N	-0-					-0-
*10	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	252	1	4521	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

05	2480	X	109	-0-	-2371	-0-	3	1	106	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	49	-0-	-2351	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	56	-0-	-2424	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
08	1674	X	55	-0-	-1619	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
09	120	X	43	-0-	-77	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
*10	314	X	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	99	1	1111	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	75	1	1000	2	N	-0-					-0-
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	161	1	2324	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3290	-0-	190	190	205	1	3085	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2900	-0-	-100	90	164	1	2736	2	N	-0-					-0-
*10	1130	N	1040	-0-	-90	-0-	55	1	985	2	N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531

05	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	212	1	6864	2	N	-0-					-0-
06	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	195	1	6269	2	N	-0-					-0-
07	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	161	1	6776	2	N	-0-					-0-
08	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	131	1	5518	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	2232	-0-	-2358	-0-	51	1	2181	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	1837	-0-	-2906	-0-	79	1	1758	2	N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

05	17081	X	13850	-0-	-3231	-0-	415	1	13434	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	13830	X	12590	-0-	-1240	-0-	380	1	12210	2	N	-0-					-0-
07	13671	X	11346	-0-	-2325	-0-	263	1	11083	2	N	-0-					-0-
08	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	340	1	14282	2	N	-0-					-0-
09	13410	X	12303	-0-	-1107	-0-	282	1	12021	2	N	-0-					-0-
10	13857	X	10716	-0-	-3141	-0-	459	1	10257	2	N	-0-					-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

05	4712	X	3120	-0-	-1592	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	2937	-0-	-1353	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3227	-0-	-1206	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3081	-0-	-515	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3088	-0-	-392	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3147	-0-	-77	-0-	3147	2			N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	36	1	1166	2	N	-0-					-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	39	1	1240	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	28	1	1192	2	N	-0-					-0-
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	29	1	1224	2	N	-0-					-0-
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	44	1	1870	2	N	-0-					-0-
*10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	78	1	1745	2	N	-0-					-0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

05	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	155	1	5011	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	158	1	5079	2	N	-0-					-0-
07	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	125	1	5292	2	N	-0-					-0-
08	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	113	1	4732	2	N	-0-					-0-
09	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	108	1	4623	2	N	-0-					-0-
*10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	182	1	4075	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67080	X	67080	-0-	-0-	-0-	2237	1	64839	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	62695	X	62695	-0-	-0-	-0-	2126	1	60567	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	60792	X	60792	-0-	-0-	-0-	2429	1	58363	2	N	-0-					-0-
08	64028	X	64028	-0-	-0-	-0-	2357	1	61671	2	N	-0-					-0-
09	60012	X	60012	-0-	-0-	-0-	2300	1	57712	2	N	-0-					-0-
10	58807	X	58721	-0-	-86	-0-	1418	1	57303	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

05	16267	X	16267	-0-	-0-	-0-	367	1	15899	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	223	1	9612	2	N	-0-					-0-
07	13671	X	9279	-0-	-4392	-0-	211	1	9068	2	N	-0-					-0-
08	16089	X	12032	-0-	-4057	-0-	282	1	11750	2	N	-0-					-0-
09	15570	X	7991	-0-	-7579	-0-	188	1	7803	2	N	-0-					-0-
10	16089	X	11893	-0-	-4196	-0-	287	1	11606	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728

05	3410	X	1326	-0-	-2084	-0-	109	1	1217	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	855	-0-	-2445	-0-	59	1	796	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	1265	-0-	-843	-0-	82	1	1183	2	N	-0-					-0-
08	1333	X	1201	-0-	-132	-0-	75	1	1126	2	N	-0-					-0-
09	1290	X	1039	-0-	-251	-0-	59	1	980	2	N	-0-					-0-
*10	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	78	1	1393	2	N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 233236 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14032 - 14042

05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	82	1	3540	2	N	-0-					-0-
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	77	1	3306	2	N	-0-					-0-
07	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	81	1	3477	2	N	-0-					-0-
08	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	76	1	3168	2	N	-0-					-0-
09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	78	1	3230	2	N	-0-					-0-
*10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	82	1	3308	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

05	3286	X	3269	-0-	-17	-0-	268	1	3001	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3170	-0-	-10	-0-	220	1	2950	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3061	-0-	-256	-0-	198	1	2863	2	N	-0-					-0-
08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	212	1	3193	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2830	-0-	-380	-0-	160	1	2670	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	3041	-0-	-245	-0-	160	1	2881	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

05	124	X	8	-0-	-116	-0-	7	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	90	X	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

05	186	N	126	-0-	-60	-0-	3	1	123	2	N	-0-					-0-
06	240	N	125	-0-	-115	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	7	1	320	2	N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	5269	-0-	2269	2269	124	1	5145	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	8707	-0-	5607	7876	210	1	8497	2	N	-0-					-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

05	899	X	655	-0-	-244	-0-	15	1	640	2	N	-0-					-0-
06	870	X	492	-0-	-378	-0-	11	1	481	2	N	-0-					-0-
07	965	X	965	-0-	-0-	-0-	22	1	943	2	N	-0-					-0-
08	682	X	620	-0-	-62	-0-	15	1	605	2	N	-0-					-0-
09	630	X	348	-0-	-282	-0-	8	1	340	2	N	-0-					-0-
10	961	X	377	-0-	-584	-0-	9	1	368	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	261	1	2913	2	N	-0-					-0-
06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	214	1	2869	2	N	-0-					-0-
07	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	180	1	2598	2	N	-0-					-0-
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	186	1	2793	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	1843	-0-	-317	-0-	104	1	1739	2	N	-0-					-0-
*10	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	143	1	2559	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

05	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	465	1	5203	2	N	-0-					-0-
06	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	367	1	4926	2	N	-0-					-0-
07	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	284	1	4094	2	N	-0-					-0-
08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	352	1	5298	2	N	-0-					-0-
09	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	332	1	5535	2	N	-0-					-0-
*10	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	350	1	6279	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	6	1	247	2	N	-0-					-0-
06	300	N	120	-0-	-180	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	9	1	380	2	N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	7	1	275	2	N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	3	1	108	2	N	-0-					-0-
10	310	N	251	-0-	-59	-0-	6	1	245	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191

05	10602	X	10000	-0-	-602	-0-	226	1	9773	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	9720	X	8058	-0-	-1662	-0-	183	1	7874	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10912	X	9607	-0-	-1305	-0-	218	1	9389	2	N	-0-					-0-
08	10912	X	8848	-0-	-2064	-0-	207	1	8641	2	N	-0-					-0-
09	10560	X	9631	-0-	-929	-0-	226	1	9405	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	8778	-0-	-1235	-0-	212	1	8566	2	N	-0-					-0-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	497	1	5551	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5250	X	4530	-0-	-720	-0-	314	1	4216	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	1561	-0-	-1725	-0-	101	1	1460	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	1620	-0-	-4425	-0-	101	1	1519	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	878	-0-	-4972	-0-	50	1	828	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	973	-0-	-5072	-0-	51	1	922	2	N	-0-					-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

05	15221	X	12133	-0-	-3088	-0-	405	1	11727	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	14730	X	11265	-0-	-3465	-0-	382	1	10883	2	N	-0-					-0-
07	15159	X	12273	-0-	-2886	-0-	490	1	11783	2	N	-0-					-0-
08	14322	X	11346	-0-	-2976	-0-	418	1	10928	2	N	-0-					-0-
09	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	492	1	12349	2	N	-0-					-0-
10	12276	X	12238	-0-	-38	-0-	296	1	11942	2	N	-0-					-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	93	1	3007	2	N	-0-					-0-
06	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	87	1	2782	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3346	-0-	246	246	78	1	3268	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3205	-0-	105	351	75	1	3130	2	N	-0-					-0-
09	2998	N	2647	-0-	-351	-0-	61	1	2586	2	N	-0-					-0-
*10	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	133	1	2974	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240

05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	97	1	4222	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	90	1	3900	2	N	-0-					-0-
07	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	97	1	4180	2	N	-0-					-0-
08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	98	1	4085	2	N	-0-					-0-
09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	88	1	3660	2	N	-0-					-0-
*10	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	100	1	4041	2	N	-0-					-0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

05	23467	X	18493	-0-	-4974	-0-	417	1	18076	2	N	-0-					-0-
06	22710	X	20887	-0-	-1823	-0-	474	1	20413	2	N	-0-					-0-
07	26438	X	26438	-0-	-0-	-0-	601	1	25837	2	N	-0-					-0-
08	23467	X	20700	-0-	-2767	-0-	485	1	20215	2	N	-0-					-0-
09	20880	X	17704	-0-	-3176	-0-	416	1	17288	2	N	-0-					-0-
10	23467	X	19085	-0-	-4382	-0-	461	1	18624	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

05	38657	X	37880	-0-	-777	-0-	1263	1	36615	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	40409	X	40409	-0-	-0-	-0-	1370	1	39038	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	38471	X	36729	-0-	-1742	-0-	851	1	35878	2	N	-0-					-0-
08	38471	X	33066	-0-	-5405	-0-	1892	1	31174	2	N	-0-					-0-
09	37500	X	37314	-0-	-186	-0-	6304	1	31010	2	N	-0-					-0-
10	38750	X	36780	-0-	-1970	-0-	3403	1	33377	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

05	31527	X	29118	-0-	-2409	-0-	873	1	28242	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	31715	X	31715	-0-	-0-	-0-	957	1	30757	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	31902	X	31902	-0-	-0-	-0-	739	1	31163	2	N	-0-					-0-
08	31491	X	31491	-0-	-0-	-0-	732	1	30759	2	N	-0-					-0-
09	30510	X	30320	-0-	-190	-0-	695	1	29625	2	N	-0-					-0-
*10	33524	X	33524	-0-	-0-	-0-	1437	1	32087	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13485 - 13745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	16	1	675	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	20	1	845	2	N	-0-					-0-
07	527	N	469	-0-	-58	-0-	11	1	458	2	N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	17	1	716	2	N	-0-					-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	28	1	1150	2	N	-0-					-0-
10	465	N	409	-0-	-56	-0-	10	1	399	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

05	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
06	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
07	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
08	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5741	-0-	-649	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
*10	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	9824	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836

05	9610	X	8812	-0-	-798	-0-	199	1	8612	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	9300	X	8310	-0-	-990	-0-	188	1	8121	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10075	X	7493	-0-	-2582	-0-	170	1	7323	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	8688	-0-	-1387	-0-	204	1	8484	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	8407	-0-	-1343	-0-	197	1	8210	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	8584	-0-	-220	-0-	207	1	8377	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918

05	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	203	1	6564	2	N	-0-					-0-
06	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	193	1	6212	2	N	-0-					-0-
07	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	148	1	6259	2	N	-0-					-0-
08	682	X	462	-0-	-220	-0-	11	1	451	2	N	-0-					-0-
09	660	X	194	-0-	-466	-0-	4	1	190	2	N	-0-					-0-
10	682	X	265	-0-	-417	-0-	11	1	254	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

05	27413	X	27413	-0-	-0-	-0-	822	1	26588	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	26355	X	26355	-0-	-0-	-0-	796	1	25558	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	27290	X	27290	-0-	-0-	-0-	632	1	26657	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	28132	X	28132	-0-	-0-	-0-	654	1	27478	2	N	-0-					-0-
09	26696	X	26696	-0-	-0-	-0-	612	1	26084	2	N	-0-					-0-
10	27404	X	18408	-0-	-8996	-0-	789	1	17619	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23095 X	18404	-0-	-4691	-0-	415	1 2 9	17987	2	N	2	2	8			-0-
06	20790 X	17182	-0-	-3608	-0-	390	1 1 9	16791	2	N	1	1	8			-0-
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-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929

05	41382 X	41382	-0-	-0-	-0-	1380	1 3 9	39999	2	N	3	3	8			-0-
06	43013 X	43013	-0-	-0-	-0-	1459	1 1 9	41553	2	N	1	1	8			-0-
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-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 234058 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15074 - 15094

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

05	12594 X	12594	-0-	-0-	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
06	3960 X	21	-0-	-3939	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	4092 X	193	-0-	-3899	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	4092 X	448	-0-	-3644	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	3960 X	412	-0-	-3548	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	4092 X	426	-0-	-3666	-0-	426	2			N	-0-					-0-

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME) 81842 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SCURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 161762 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635

05	279 N	199	-0-	-80	-0-	198	3	1	9	N	1					1
06	330 N	205	-0-	-125	-0-	205	3			N	-0-					1
07	279 N	49	-0-	-230	-0-	49	3			N	-0-	1	5			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-

SILVER CREEK (C.V.LIME) 83596 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
PEARLSTONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163996 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 15478 PERF.14870 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-			-0-
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-			-0-
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-			-0-
08	2077	N	1818	-0-	-259	-0-	1818	2			N	-0-			-0-
09	2010	N	1785	-0-	-225	-0-	1785	2			N	-0-			-0-
10	2077	N	1886	-0-	-191	-0-	1886	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-			-0-

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 184660 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5982 - 6073

05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	N	-0-			140
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			140
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			140
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	2	N	-0-			140

PARKER WELL #: RRCID -> 185687 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9160 - 9170

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	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

05	1085	N	885	-0-	-200	-0-	155	1	730	2	N	-0-			83
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	196	1	904	2	N	-0-			83
07	1023	N	787	-0-	-236	-0-	138	1	649	2	N	-0-			83
08	899	N	698	-0-	-201	-0-	128	1	570	2	N	-0-			83
09	1110	N	566	-0-	-544	-0-	113	1	453	2	N	-0-			83
10	775	N	594	-0-	-181	-0-	115	1	479	2	N	-0-			83

JACKSON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 234319 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8888 - 9097

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	6342	-0-	-261	-0-	1112	1	5230	2	N	-0-					39
06	6390	X	6094	-0-	-296	-0-	1084	1	5010	2	N	-0-					39
07	6603	X	6235	-0-	-368	-0-	1092	1	5143	2	N	-0-					39
08	6603	X	5978	-0-	-625	-0-	1095	1	4883	2	N	-0-					39
09	6150	X	5913	-0-	-237	-0-	1179	1	4734	2	N	-0-					39
10	6355	X	5741	-0-	-614	-0-	1026	1	4715	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

05	403	N	331	-0-	-72	-0-	22	1	307	2	N	2					53
							2	9									
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	N	1	5	1			49
							1	9									
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	13	1	178	2	N	-0-					49
08	341	N	216	-0-	-125	-0-	14	1	202	2	N	-0-					49
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	N	1					50
							1	9									
*10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	123	1	1698	2	N	5					55
							6	9									

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

05	217	N	150	-0-	-67	-0-	10	1	139	2	N	1					49
							1	9									
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	N	1	2	1			48
							1	9									
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	13	1	182	2	N	-0-					48
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	9	1	130	2	N	-0-					48
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	13	1	194	2	N	-0-					48
10	186	N	119	-0-	-67	-0-	8	1	111	2	N	-0-					48

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	382	2	N	3					42
							3	9									
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	375	2	N	-0-	6	1			36
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	39	1	528	2	N	-0-					36
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	70	1	1040	2	N	-0-					36
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	46	1	672	2	N	1					37
							1	9									
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	38	1	521	2	N	-0-					37

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866

05	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	109	1	1502	2	N	10					226
							11	9									
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	111	1	1514	2	N	75	207	1			94
							83	9									
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	120	1	1635	2	N	145	177	1			62
							160	9									
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	109	1	1624	2	N	-0-					62
09	1710	N	1458	-0-	-252	-0-	92	1	1330	2	N	33					95
							36	9									
10	1922	N	1845	-0-	-77	-0-	119	1	1637	2	N	81					176
							89	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	35	1	485	2	N	4					28
							4	9									
06	540	N	475	-0-	-65	-0-	32	1	442	2	N	1	8	1			21
							1	9									
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	34	1	463	2	N	-0-					21
08	527	N	349	-0-	-178	-0-	22	1	327	2	N	-0-					21
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	42	1	605	2	N	1					22
							1	9									
*10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	52	1	718	2	N	-0-					22

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	880	-0-	-422	-0-	58	1	803	2	N	17					79
							19	9									
06	1050	N	922	-0-	-128	-0-	63	1	856	2	N	3	11	1			71
							3	9									
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	94	1	1277	2	N	-0-					71
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	148	1	2197	2	N	-0-					71
09	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	172	1	2499	2	N	4					75
							4	9									
*10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	181	1	2498	2	N	15					90
							17	9									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		842	-0-	842	4290	842	3			Y	-0-					160
06	1900	N	1527	-0-	-373	3917	1524	3	3	9	Y	3					163
07	3100	N	2888	-0-	-212	3705	2842	3	46	9	Y	42	175	1			30
*08	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

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		8338	-0-	8338	30708	8294	3	44	9	Y	40					270
06	41064	X	10356	-0-	-30708	-0-	10352	3	4	9	Y	4	187	1			87
07	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	3			Y	-0-					87
*08	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

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1196	-0-	1196	5507	1184	3	12	9	Y	11					20
06	1900	N	1699	-0-	-201	5306	1688	3	11	9	Y	10					30
07	3100	N	2752	-0-	-348	4958	2744	3	8	9	Y	7					37
*08	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

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
G FORCE ENERGY, LLC //CONT.// 292169
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		922	-0-	922	4333	912	3	10	9	Y	9					61
06	1900	N	2476	-0-	576	4909	2461	3	15	9	Y	14					75
07	3100	N	2770	-0-	-330	4579	2761	3	9	9	Y	8					83
*08	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

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		831	-0-	831	4294	831	3			Y	-0-					163
06	1900	N	1579	-0-	-321	3973	1579	3			Y	-0-					163
07	3100	N	1527	-0-	-1573	2400	1498	3	29	9	Y	26	167	1			22
*08	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

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
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					3
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					3
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					3
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					3
*09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					3
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					3

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					22
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					22
07	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					22
08	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-					22
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					22
10	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					22

UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 168204 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 12116 PERF. 9328 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	29	1	1349	2	Y	-0-					2
06	960	N	957	-0-	-3	-0-	23	1	934	2	Y	-0-	1	1			1
07	3100	N	3231	-0-	131	131	68	1	3163	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3100	N	4417	-0-	1317	1448	121	1	4296	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3552	-0-	552	2000	100	1	3452	2	Y	-0-					-0-
*10	5468	X	3468	-0-	-2000	-0-	99	1	3369	2	Y	-0-					-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	1970	-0-	-448	-0-	41	1	1929	2	Y	-0-					1
06	810	N	609	-0-	-201	-0-	14	1	595	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1147	N	735	-0-	-412	-0-	15	1	720	2	Y	-0-					-0-
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	65	1	2304	2	Y	-0-					-0-
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	34	1	1180	2	Y	-0-					-0-
*10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	22	1	764	2	Y	-0-					-0-

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	37	1	1748	2	Y	-0-					2
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	37	1	1524	2	Y	-0-	1	1			1
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	35	1	1635	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	49	1	1730	2	Y	-0-					-0-
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	52	1	1793	2	Y	-0-					-0-
*10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	55	1	1861	2	Y	-0-					-0-

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	66	1	3092	2	Y	-0-					3
06	2940	X	2802	-0-	-138	-0-	66	1	2736	2	Y	-0-	2	1			1
07	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	106	1	4935	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	145	1	5141	2	Y	-0-					-0-
09	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	121	1	4181	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	82	1	2790	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

05	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2			N	-0-					34
06	870	N	360	-0-	-510	-0-	360	2			N	-0-					34
07	1209	N	937	-0-	-272	-0-	937	2			N	-0-					34
08	1209	N	898	-0-	-311	-0-	898	2			N	-0-					34
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					34
10	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	2			N	-0-					34

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	49	1	2285	2	Y	139					296
							153	9									
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	58	1	2403	2	Y	92	175	1			213
							101	9									
07	3100	N	3438	-0-	338	338	68	1	3179	2	Y	174	168	1			219
							191	9									
08	3100	N	2841	-0-	-259	79	75	1	2663	2	Y	94					313
							103	9									
09	2914	N	2835	-0-	-79	-0-	76	1	2605	2	Y	140	173	1			280
							154	9									
10	2759	X	2000	-0-	-759	-0-	55	1	1870	2	Y	68	180	1			168
							75	9									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	791	-0-	-108	-0-	17	1	774	2	Y	-0-					1
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	15	1	628	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	868	N	672	-0-	-196	-0-	14	1	658	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	714	-0-	-92	-0-	20	1	694	2	Y	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	20	1	694	2	Y	-0-					-0-
*10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	21	1	718	2	Y	-0-					-0-

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
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	32	1	1514	2	Y	-0-					1
06	1440	N	1265	-0-	-175	-0-	30	1	1235	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	32	1	1507	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	40	1	1421	2	Y	-0-					-0-
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	45	1	1537	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1228	-0-	-322	-0-	35	1	1193	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	28	1	998	2	N	4					242
							4	9									
06	1230	N	984	-0-	-246	-0-	24	1	891	2	N	63					305
							69	9									
07	1271	N	665	-0-	-606	-0-	15	1	648	2	N	2					307
							2	9									
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	29	1	1066	2	N	-0-	180	1			127
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	31	1	1124	2	N	-0-					127
*10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	34	1	1210	2	N	36					163
							40	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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	90	1	1125	2	N	15					31
							17	9									
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	81	1	925	2	N	-0-					31
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	78	1	1029	2	N	-0-					31
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	98	1	1141	2	N	-0-					31
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	90	1	1004	2	N	-0-					31
*10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	84	1	1054	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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	186 X	147	-0-	-39	-0-	10	1	137	2	N	-0-					20
06	185 X	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	N	-0-					20
07	265 X	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	2	N	-0-					20
08	267 X	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	2	N	-0-					20
09	276 X	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	2	N	-0-					20
*10	300 X	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	N	-0-					20

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					93
06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					93
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					93
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			88
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	682 X	642	-0-	-40	-0-	43	1	599	2	N	-0-					62
06	660 X	624	-0-	-36	-0-	43	1	581	2	N	-0-					62
07	676 X	676	-0-	-0-	-0-	46	1	630	2	N	-0-					62
08	695 X	695	-0-	-0-	-0-	44	1	648	2	N	3	5	1			60
						3	9									
09	675 X	675	-0-	-0-	-0-	43	1	629	2	N	3					63
						3	9									
*10	713 X	713	-0-	-0-	-0-	48	1	662	2	N	3					66
						3	9									

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387 X	2176	-0-	-211	-0-	147	1	2029	2	N	-0-					143
06	2160 X	2051	-0-	-109	-0-	140	1	1911	2	N	-0-					143
07	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	155	1	2115	2	N	1					144
						1	9									
08	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	144	1	2134	2	N	11	18	1			137
						12	9									
09	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	149	1	2153	2	N	30					167
						33	9									
*10	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	159	1	2192	2	N	41					208
						45	9									

BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560

05	2201 X	2082	-0-	-119	-0-	141	1	1941	2	N	-0-					228
06	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	152	1	2071	2	N	-0-					228
07	2170 X	2149	-0-	-21	-0-	147	1	2001	2	N	1					229
						1	9									
*08	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									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

05	2480 X	2347	-0-	-133	-0-	159	1	2188	2	N	-0-					118
06	2400 X	2164	-0-	-236	-0-	148	1	2016	2	N	-0-					118
07	2480 X	2201	-0-	-279	-0-	150	1	2050	2	N	1					119
						1	9									
08	2480 X	2328	-0-	-152	-0-	146	1	2170	2	N	11	19	1			111
						12	9									
09	2310 X	2294	-0-	-16	-0-	147	1	2136	2	N	10					121
						11	9									
10	2356 X	2349	-0-	-7	-0-	158	1	2180	2	N	10					131
						11	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669

05	1953 X	1782	-0-	-171	-0-	121	1	1661	2	N	-0-					201
06	1830 X	1705	-0-	-125	-0-	116	1	1589	2	N	-0-					201
07	1829 X	1804	-0-	-25	-0-	123	1	1680	2	N	1					202
						1	9									
08	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	120	1	1776	2	N	9	15	1			196
						10	9									
09	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	118	1	1703	2	N	8					204
						9	9									
*10	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	125	1	1724	2	N	8					212
						9	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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
05	3069	X	2703	-0-	-366	-0-	183	1	2520	2	N	-0-					201
06	2970	X	2746	-0-	-224	-0-	187	1	2559	2	N	-0-					201
07	2976	X	2934	-0-	-42	-0-	200	1	2733	2	N	1					202
							1	9									
08	2976	X	2881	-0-	-95	-0-	181	1	2685	2	N	14	24	1			192
							15	9									
09	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	183	1	2653	2	N	13					205
							14	9									
*10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	200	1	2750	2	N	13					218
							14	9									

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1023	X	878	-0-	-145	-0-	59	1	819	2	N	-0-					70
06	930	X	775	-0-	-155	-0-	53	1	722	2	N	-0-					70
07	899	X	872	-0-	-27	-0-	60	1	812	2	N	-0-					70
08	899	X	672	-0-	-227	-0-	42	1	630	2	N	-0-					70
09	840	X	481	-0-	-359	-0-	31	1	450	2	N	-0-					70
10	868	X	762	-0-	-106	-0-	49	1	672	2	N	37					107
							41	9									

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	32	X	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-					25
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-					25
07	3317	X	3040	-0-	-277	-0-	3040	2			Y	-0-					25
08	3007	X	2869	-0-	-138	-0-	2869	2			Y	-0-					25
09	2910	X	1840	-0-	-1070	-0-	1840	2			Y	-0-					25
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					25

RAMTEX ENERGY LLC 690225
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902

05	3720	X	3665	-0-	-55	-0-	120	1	3545	2	N	-0-					80
06	3600	X	3531	-0-	-69	-0-	94	1	3437	2	N	-0-					80
07	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	68	1	3551	2	N	-0-					80
08	3689	X	3581	-0-	-108	-0-	68	1	3513	2	N	-0-					80
09	3570	X	3404	-0-	-166	-0-	61	1	3343	2	N	-0-					80
10	3658	X	3299	-0-	-359	-0-	211	1	3088	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

05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STUCKY (COTTON VALLEY LIME) 86804 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
UPR/T-BAR-X KING COBRA WELL #: 1 RRCID -> 167450 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 18038 PERF.16512 - 16996

05	3441	2809	-0-	-632	-0-	2809	2		N	-0-			-0-
06	5503	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2		N	-0-			-0-
07	11950	11950	-0-	-0-	-0-	11950	2		N	-0-			-0-
08	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2		N	-0-			-0-
09	3330	10262	-0-	6932	6932	10262	2		N	-0-			-0-
10	3441	8817	-0-	5376	12308	8817	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

05	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	13 X	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	388	1	2770	2	N	-0-					144
06	2940	X	2488	-0-	-452	-0-	366	1	2065	2	N	52					196
							57	9									
07	3069	X	2365	-0-	-704	-0-	337	1	2028	2	N	-0-					196
08	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	408	1	2667	2	N	5					201
							6	9									
09	2970	X	2847	-0-	-123	-0-	401	1	2437	2	N	8					209
							9	9									
10	3069	X	2461	-0-	-608	-0-	342	1	2115	2	N	4					213
							4	9									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	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

05	620	N	251	-0-	-369	-0-	251	2			N	-0-					8
06	570	N	365	-0-	-205	-0-	365	2			N	-0-					8
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					8
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					8
09	360	N	153	-0-	-207	-0-	153	2			N	-0-					8
*10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2 EXT	45	-0-	45	45	6	1	39	2	N	-0-					73

DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488 N	1353	-0-	-135	-0-	1352	2	1	9	Y	1					11
06	3000 N	13475	-0-	10475	10475	13474	2	1	9	Y	1	1	1			11
07	3100 N	1094	-0-	-2006	8469	1094	2			Y	-0-					11
08	3100 N	1122	-0-	-1978	6491	1122	2			Y	-0-					11
09	7764 X	1273	-0-	-6491	-0-	1272	2	1	9	Y	1					12
10	1395 X	1236	-0-	-159	-0-	1236	2			Y	-0-	2	1			10

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					5
07	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					5
08	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					5
09	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					5
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	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

05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	2	1	9	N	1					2
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-	1	1			1
07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					1
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					1
09	1290 N	1007	-0-	-283	-0-	1006	2	1	9	N	1					2
*10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-	1	1			1

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					15
06	1140 N	665	-0-	-475	-0-	664	2	1	9	N	1	1	1			15
07	1178 N	281	-0-	-897	-0-	281	2			N	-0-					15
08	3100 N	8076	-0-	4976	4976	8076	2			N	-0-					15
09	3000 N	7747	-0-	4747	9723	7741	2	6	9	N	5					20
*10	3100 N	5875	-0-	2775	12498	5875	2			N	-0-	4	1			16

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	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

05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	51	1	1681	2	N	-0-					-0-
06	1680 N	1220	-0-	-460	-0-	38	1	1182	2	N	-0-					-0-
07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	59	1	1814	2	N	-0-					-0-
08	1736 N	1579	-0-	-157	-0-	49	1	1530	2	N	-0-					-0-
09	1230 N	1113	-0-	-117	-0-	32	1	1081	2	N	-0-					-0-
10	1860 N	1706	-0-	-154	-0-	50	1	1656	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
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	102	1	725	2	N	-0-					152
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	64	1	358	2	N	-0-					152
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	100	1	601	2	N	-0-					152
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	122	1	799	2	N	-0-					152
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	82	1	496	2	N	2					154
							2	9									
10	713	N	611	-0-	-102	-0-	85	1	526	2	N	-0-					154

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	32	1	229	2	N	-0-					19
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	60	1	341	2	N	-0-					19
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	73	1	439	2	N	-0-					19
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	62	1	407	2	N	-0-					19
09	390	N	256	-0-	-134	-0-	36	1	220	2	N	-0-					19
*10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	99	1	614	2	N	-0-					19

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					1
06	1260	N	1088	-0-	-172	-0-	1088	2			N	-0-					1
07	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			N	-0-					1
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					1
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1273	2	1	9	N	1					2
*10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-	1	1			1

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					47
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					47
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					47
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					47
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1654	2	1	9	N	1					48
*10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-	1	1			47

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199

05	3410	X	462	-0-	-2948	-0-	462	2			Y	-0-					1
06	3300	X	1098	-0-	-2202	-0-	1098	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	3410	X	92	-0-	-3318	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
08	1364	X	426	-0-	-938	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
09	1110	X	756	-0-	-354	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
10	1147	X	415	-0-	-732	-0-	415	2			Y	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					7
10	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
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					8
06	3000	N	3975	-0-	975	975	3975	2			N	-0-					8
07	2507	N	1532	-0-	-975	-0-	1532	2			N	-0-					8
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					8
09	2280	X	1067	-0-	-1213	-0-	1066	2	1	9	N	1					9
10	2356	X	1066	-0-	-1290	-0-	1065	2	1	9	N	1	1	1			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
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	796	-0-	-254	-0-	795	2	1	9	N	1					1
10	1085	N	877	-0-	-208	-0-	877	2			N	-0-	1	1			-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
05	1333	N	1008	-0-	-325	-0-	30	1	978	2	N	-0-					129
06	1470	N	1269	-0-	-201	-0-	39	1	1230	2	N	-0-					129
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	36	1	1092	2	N	-0-					129
08	1023	N	948	-0-	-75	-0-	29	1	919	2	N	-0-					129
09	1260	N	1049	-0-	-211	-0-	30	1	1019	2	N	-0-					129
10	1116	N	673	-0-	-443	-0-	20	1	653	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
05	6603	X	5168	-0-	-1435	-0-	5166	2	2	9	N	2					29
06	6390	X	3454	-0-	-2936	-0-	3454	2			N	-0-	3	1			26
07	4464	X	4246	-0-	-218	-0-	4246	2			N	-0-					26
08	5177	X	4462	-0-	-715	-0-	4462	2			N	-0-					26
09	5010	X	4403	-0-	-607	-0-	4400	2	3	9	N	3					29
10	5177	X	4843	-0-	-334	-0-	4843	2			N	-0-	3	1			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
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2459	2	1	9	N	1					2
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-	1	1			1
07	2759	N	2335	-0-	-424	-0-	2335	2			N	-0-					1
08	2449	N	2193	-0-	-256	-0-	2193	2			N	-0-					1
09	2280	N	1423	-0-	-857	-0-	1422	2	1	9	N	1					2
10	2325	N	1577	-0-	-748	-0-	1577	2			N	-0-	2	1			-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
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1478	2	1	9	N	1					2
06	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	1324	2			N	-0-	1	1			1
07	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	1468	2			N	-0-					1
08	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1427	2			N	-0-					1
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1387	2	1	9	N	1					2
10	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1430	2			N	-0-	1	1			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
05	899	N	573	-0-	-326	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	630	N	334	-0-	-296	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	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
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1483	2	1	9	N	1					29
06	3000	N	3640	-0-	640	640	3640	2			N	-0-	1	1			28
07	3100	N	4585	-0-	1485	2125	4585	2			N	-0-					28
08	3100	N	3525	-0-	425	2550	3525	2			N	-0-					28
09	5065	X	2515	-0-	-2550	-0-	2513	2	2	9	N	2					30
*10	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-	2	1			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
05	8946	X	1889	-0-	-7057	-0-	1888	2	1	9	N	1					1
06	2550	N	1555	-0-	-995	-0-	1555	2			N	-0-	1	1			-0-
07	2573	N	1440	-0-	-1133	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1671	-0-	-220	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1669	2	1	9	N	1					1
*10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-	1	1			-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
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					14
06	930	N	520	-0-	-410	-0-	520	2			N	-0-	1	1			13
07	1240	N	849	-0-	-391	-0-	849	2			N	-0-					13
08	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	2			N	-0-					13
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1027	2	1	9	N	1					14
*10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-	1	1			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
05	3069	X	1984	-0-	-1085	-0-	1983	2	1	9	N	1					67
06	2970	X	1388	-0-	-1582	-0-	1387	2	1	9	N	1	2	1			66
07	3069	X	498	-0-	-2571	-0-	498	2			N	-0-					66
08	2232	X	688	-0-	-1544	-0-	688	2			N	-0-					66
09	1920	X	960	-0-	-960	-0-	960	2			N	-0-					66
10	1984	X	1601	-0-	-383	-0-	1601	2			N	-0-	1	1			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
05	4309	X	2386	-0-	-1923	-0-	2385	2	1	9	N	1					29
06	4170	X	3688	-0-	-482	-0-	3687	2	1	9	N	1	2	1			28
07	4216	X	4104	-0-	-112	-0-	4104	2			N	-0-					28
08	3813	X	3742	-0-	-71	-0-	3742	2			N	-0-					28
09	3690	X	3515	-0-	-175	-0-	3513	2	2	9	N	2					30
10	4092	X	3622	-0-	-470	-0-	3622	2			N	-0-	2	1			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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3770	2	2	9	N	2					30
06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-	2	1			28
07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					28
08	2604	X	2257	-0-	-347	-0-	2257	2			N	-0-					28
09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3380	2	1	9	N	1					29
10	2604	X	1386	-0-	-1218	-0-	1386	2			N	-0-	2	1			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
05	2387	X	2072	-0-	-315	-0-	2071	2	1	9	N	1					23
06	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2391	2	1	9	N	1	2	1			22
07	2387	X	2271	-0-	-116	-0-	2271	2			N	-0-					22
08	2387	X	2300	-0-	-87	-0-	2300	2			N	-0-					22
09	2310	X	2153	-0-	-157	-0-	2152	2	1	9	N	1					23
*10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2284	2	1	9	N	1	2	1			22

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 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
05	3131	X	170	-0-	-2961	-0-	170	2			N	-0-					26
06	2370	X	1117	-0-	-1253	-0-	1116	2	1	9	N	1	1	1			26
07	2294	X	1583	-0-	-711	-0-	1583	2			N	-0-					26
08	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					26
09	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1183	2	1	9	N	1					27
10	1581	X	1192	-0-	-389	-0-	1192	2			N	-0-	1	1			26

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					33
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-	1	1			32
07	1922	N	1179	-0-	-743	-0-	1179	2			N	-0-					32
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					32
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1792	2	1	9	N	1					33
*10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-	1	1			32

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	3950	-0-	-2870	-0-	3949	2	1	9	N	1					3
06	6600	X	3566	-0-	-3034	-0-	3566	2			N	-0-	2	1			1
07	6820	X	3111	-0-	-3709	-0-	3111	2			N	-0-					1
08	4526	X	2851	-0-	-1675	-0-	2851	2			N	-0-					1
09	4380	X	2782	-0-	-1598	-0-	2780	2	2	9	N	2					3
10	3937	X	2508	-0-	-1429	-0-	2508	2			N	-0-	2	1			1

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	3056	-0-	-3051	-0-	3055	2	1	9	N	1					28
06	5070	X	2544	-0-	-2526	-0-	2544	2			N	-0-	2	1			26
07	5239	X	2986	-0-	-2253	-0-	2986	2			N	-0-					26
08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					26
09	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3202	2	2	9	N	2					28
*10	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-	2	1			26

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	3994	-0-	-966	-0-	3992	2	2	9	N	2					75
06	4560	X	3528	-0-	-1032	-0-	3528	2			N	-0-	2	1			73
07	4588	X	3120	-0-	-1468	-0-	3120	2			N	-0-					73
08	4588	X	4283	-0-	-305	-0-	4283	2			N	-0-					73
09	4440	X	4142	-0-	-298	-0-	4140	2	2	9	N	2					75
10	3999	X	2834	-0-	-1165	-0-	2834	2			N	-0-	3	1			72

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 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
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2393	2	1	9	N	1					64
06	2310	N	1627	-0-	-683	-0-	1627	2			N	-0-	1	1			63
07	2480	N	1480	-0-	-1000	-0-	1480	2			N	-0-					63
08	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					63
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2199	2	1	9	N	1					64
*10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1886	2	1	9	N	1	2	1			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
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3566	2	1	9	N	1					3
06	3090	X	2909	-0-	-181	-0-	2909	2			N	-0-	2	1			1
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					1
08	3193	X	2832	-0-	-361	-0-	2832	2			N	-0-					1
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3223	2	2	9	N	2					3
*10	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-	2	1			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
05	1519	X	1165	-0-	-354	-0-	1164	2	1	9	N	1					1
06	1470	X	1073	-0-	-397	-0-	1073	2			N	-0-	1	1			-0-
07	1519	X	1240	-0-	-279	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	186	-0-	-894	-0-	185	2	1	9	N	1					1
*10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-	1	1			-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
05	2542	X	1187	-0-	-1355	-0-	1186	2	1	9	N	1					28
06	2460	X	1266	-0-	-1194	-0-	1266	2			N	-0-	1	1			27
07	2542	X	1362	-0-	-1180	-0-	1362	2			N	-0-					27
08	1178	N	655	-0-	-523	-0-	655	2			N	-0-					27
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					27
10	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	1359	2	1	9	N	1	1	1			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
05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2787	2	1	9	N	1					48
06	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2171	2	1	9	N	1	2	1			47
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					47
08	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			N	-0-					47
09	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8322	2	6	9	N	5					52
*10	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2340	2	1	9	N	1	5	1			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
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	998	2	1	9	N	1					2
06	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	2			N	-0-	1	1			1
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					1
08	992	N	762	-0-	-230	-0-	762	2			N	-0-					1
09	960	N	674	-0-	-286	-0-	674	2			N	-0-					1
*10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	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
05	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
06	1260	X	1171	-0-	-89	-0-	1170	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	1364	X	1058	-0-	-306	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	873	-0-	-491	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	750	-0-	-420	-0-	749	2	1	9	N	1					1
10	1054	N	844	-0-	-210	-0-	844	2			N	-0-	1	1			-0-

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2527	2	2	9	N	2					2
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-	1	1			1
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					1
08	2325	N	2086	-0-	-239	-0-	2086	2			N	-0-					1
09	2250	N	2189	-0-	-61	-0-	2188	2	1	9	N	1					2
*10	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-	2	1			-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
05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3888	2	1	9	N	1					2
06	2310	X	896	-0-	-1414	-0-	896	2			N	-0-	1	1			1
07	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					1
08	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					1
09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3702	2	2	9	N	2					3
*10	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-	2	1			1

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	1924	-0-	-401	-0-	1923	2	1	9	N	1					50
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-	1	1			49
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					49
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					49
09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2622	2	1	9	N	1					50
*10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-	1	1			49

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					1
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1757	2	1	9	N	1	1	1			1
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					1
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					1
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1102	2	2	9	N	2					3
*10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-	2	1			1

UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	T. A.		3308	-0-	3308	3308	3308	2			N	-0-					11
08	10596	X	7288	-0-	-3308	-0-	7288	2			N	-0-					11
09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4333	2	4	9	N	4					15
*10	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-	4	1			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
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					127
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					127
10	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
05	806	N	553	-0-	-253	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	558	N	326	-0-	-232	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	480	N	204	-0-	-276	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	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
05	2542	X	1595	-0-	-947	-0-	1594	2	1	9	N	1					27
06	2460	X	2389	-0-	-71	-0-	2388	2	1	9	N	1	2	1			26
07	2542	X	2502	-0-	-40	-0-	2502	2			N	-0-					26
08	2542	X	2316	-0-	-226	-0-	2316	2			N	-0-					26
09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2781	2	1	9	N	1					27
*10	3100	N	3980	-0-	880	880	3980	2			N	-0-	2	1			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
05	837	N	540	-0-	-297	-0-	540	2			N	-0-					62
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					62
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					62
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					62
09	3000	N	3491	-0-	491	491	3489	2	2	9	N	2					64
*10	2270	N	1779	-0-	-491	-0-	1779	2			N	-0-	2	1			62

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

05	4495	X	2048	-0-	-2447	-0-	2047	2	1	9	N	1					2
06	2460	X	2335	-0-	-125	-0-	2335	2			N	-0-	1	1			1
07	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					1
08	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					1
09	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2615	2	1	9	N	1					2
*10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-	2	1			-0-

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1925	2	1	9	N	1					2
06	1680	N	1325	-0-	-355	-0-	1325	2			N	-0-	1	1			1
07	2325	N	747	-0-	-1578	-0-	747	2			N	-0-					1
08	1922	N	1432	-0-	-490	-0-	1432	2			N	-0-					1
09	1320	N	1041	-0-	-279	-0-	1040	2	1	9	N	1					2
*10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-	1	1			1

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

05	3193	X	2815	-0-	-378	-0-	2814	2	1	9	N	1					39
06	3180	X	1428	-0-	-1752	-0-	1428	2			N	-0-	1	1			38
07	3286	X	2284	-0-	-1002	-0-	2284	2			N	-0-					38
08	3286	X	1874	-0-	-1412	-0-	1874	2			N	-0-					38
09	3180	X	2033	-0-	-1147	-0-	2032	2	1	9	N	1					39
*10	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-	2	1			37

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					25
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					25
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					25
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					25
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					25
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					25

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	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
05	2759	X	2009	-0-	-750	-0-	2008	2	1	9	N	1					60
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-	2	1			58
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					58
08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					58
09	2670	X	2612	-0-	-58	-0-	2609	2	3	9	N	3					61
10	2759	X	2263	-0-	-496	-0-	2263	2			N	-0-	2	1			59

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	213	1	1009	2	N	-0-					80
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	63	1	939	2	N	-0-					80
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	63	1	1000	2	N	-0-					80
08	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	65	1	968	2	N	-0-					80
09	990	N	746	-0-	-244	-0-	44	1	700	2	N	2					82
							2	9									
*10	1054	N	462	-0-	-592	-0-	28	1	432	2	N	2					84
							2	9									

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

05	6107	X	4106	-0-	-2001	-0-	4104	2	2	9	N	2					81
06	5430	X	5389	-0-	-41	-0-	5389	2			N	-0-	3	1			78
07	5673	X	5542	-0-	-131	-0-	5542	2			N	-0-					78
08	5673	X	5336	-0-	-337	-0-	5336	2			N	-0-					78
09	5490	X	4551	-0-	-939	-0-	4548	2	3	9	N	3					81
10	5580	X	5115	-0-	-465	-0-	5115	2			N	-0-	3	1			78

DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	176	1	832	2	N	-0-					34
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	62	1	925	2	N	-0-					34
07	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	62	1	985	2	N	-0-					34
08	1023	N	948	-0-	-75	-0-	60	1	888	2	N	-0-					34
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	68	1	1072	2	N	6					40
							7	9									
*10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	64	1	984	2	N	24					64
							26	9									

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

05	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2659	2	2	9	N	2					12
06	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-	1	1			11
07	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					11
08	1612	X	192	-0-	-1420	-0-	192	2			N	-0-					11
09	1560	X	989	-0-	-571	-0-	989	2			N	-0-					11
10	1612	X	325	-0-	-1287	-0-	325	2			N	-0-	1	1			10

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4028	2	2	9	N	2					4
06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-	2	1			2
07	4588	X	3088	-0-	-1500	-0-	3088	2			N	-0-					2
08	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					2
09	4440	X	3520	-0-	-920	-0-	3517	2	3	9	N	3					5
*10	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-	3	1			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
05	1488	N	1277	-0-	-211	-0-	1277	2			N	-0-					26
06	1260	N	760	-0-	-500	-0-	760	2			N	-0-					26
07	1488	N	934	-0-	-554	-0-	934	2			N	-0-					26
08	1271	N	606	-0-	-665	-0-	606	2			N	-0-					26
09	750	N	490	-0-	-260	-0-	490	2			N	-0-					26
10	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	2			N	-0-					26

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 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
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	105	1	3449	2	N	-0-					32
06	3480	X	3476	-0-	-4	-0-	107	1	3369	2	N	-0-					32
07	3596	X	3373	-0-	-223	-0-	107	1	3266	2	N	-0-					32
08	3596	X	3137	-0-	-459	-0-	97	1	3040	2	N	-0-					32
09	3480	X	3021	-0-	-459	-0-	87	1	2934	2	N	-0-					32
10	3596	X	2822	-0-	-774	-0-	83	1	2739	2	N	-0-					32

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 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
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	1333	2	1	9	N	1					1
10	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	1502	2			N	-0-	1	1			-0-

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 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
05	2511	X	2317	-0-	-194	-0-	2316	2	1	9	N	1					52
06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2851	2	1	9	N	1	2	1			51
07	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					51
08	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					51
09	2430	X	2368	-0-	-62	-0-	2367	2	1	9	N	1					52
10	2511	N	2171	-0-	-340	-0-	2171	2			N	-0-	2	1			50

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					1
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					1
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					1
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					1
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					1
*10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-	1	1			-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
05	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	2206	1	10444	2	N	-0-					151
06	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	639	1	9593	2	N	-0-					151
07	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	638	1	10112	2	N	-0-					151
08	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	614	1	9142	2	N	-0-					151
09	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	555	1	8756	2	N	1					152
							1	9									
*10	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	585	1	8942	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
05	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	985	1	4664	2	N	-0-					120
06	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	290	1	4350	2	N	-0-					120
07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	260	1	4114	2	N	-0-					120
08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	298	1	4430	2	N	-0-					120
09	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	290	1	4566	2	N	4					124
							4	9									
*10	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	324	1	4944	2	N	1					125
							1	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
05	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	480	N	311	-0-	-169	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	496	N	294	-0-	-202	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	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
05	3999	X	2177	-0-	-1822	-0-	2176	2	1	9	N	1					5
06	3210	X	3072	-0-	-138	-0-	3072	2			N	-0-	1	1			4
07	4526	X	4004	-0-	-522	-0-	4004	2			N	-0-					4
08	4526	X	2794	-0-	-1732	-0-	2794	2			N	-0-					4
09	4380	X	1704	-0-	-2676	-0-	1702	2	2	9	N	2					6
10	3999	X	3952	-0-	-47	-0-	3952	2			N	-0-	2	1			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
05	2108	X	2033	-0-	-75	-0-	2032	2	1	9	N	1					71
06	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-	1	1			70
07	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					70
08	2046	X	1964	-0-	-82	-0-	1964	2			N	-0-					70
09	2040	N	1738	-0-	-302	-0-	1736	2	2	9	N	2					72
*10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-	2	1			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
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3142	2	2	9	N	2					4
06	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-	2	1			2
07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					2
08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					2
09	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4622	2	2	9	N	2					4
*10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-	2	1			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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

05	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6590	2	3	9	N	3					29
06	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-	3	1			26
07	3999 X	3922	-0-	-77	-0-	3922	2			N	-0-					26
08	3999 X	3842	-0-	-157	-0-	3842	2			N	-0-					26
09	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4144	2	2	9	N	2					28
10	3999 X	3497	-0-	-502	-0-	3497	2			N	-0-	2	1			26

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

05	1333 N	1018	-0-	-315	-0-	1018	2			N	-0-					12
06	1290 N	824	-0-	-466	-0-	824	2			N	-0-					12
07	1395 N	1053	-0-	-342	-0-	1053	2			N	-0-					12
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					12
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1072	2	1	9	N	1					13
*10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-	1	1			12

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

05	992 N	869	-0-	-123	-0-	185	1	684	2	N	-0-					127
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	238	1	770	2	N	-0-					127
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	212	1	643	2	N	-0-					127
08	868 N	856	-0-	-12	-0-	221	1	635	2	N	-0-					127
09	1020 N	848	-0-	-172	-0-	233	1	615	2	N	-0-					127
10	868 N	743	-0-	-125	-0-	225	1	518	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-				1
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-				1
07	3100	N	4073	-0-	973	973	4073	2			N	-0-				1
08	3100	N	5068	-0-	1968	2941	5068	2			N	-0-				1
09	3000	N	1660	-0-	-1340	1601	1657	2	3	9	N	3				4
*10	3348	X	1747	-0-	-1601	-0-	1747	2			N	-0-	3	1		1

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

05	775	N	474	-0-	-301	-0-	474	2			N	-0-				-0-
06	870	N	396	-0-	-474	-0-	396	2			N	-0-				-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-				-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-				-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	816	2	1	9	N	1				1
10	1116	N	863	-0-	-253	-0-	863	2			N	-0-	1	1		-0-

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

05	1085	N	709	-0-	-376	-0-	709	2			N	-0-				1
06	600	N	62	-0-	-538	-0-	62	2			N	-0-				1
07	1364	N	737	-0-	-627	-0-	737	2			N	-0-				1
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-				1
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1	9	N	1				2
10	744	N	455	-0-	-289	-0-	455	2			N	-0-	1	1		1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	68	1	2245	2	N	-0-				55
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	74	1	2319	2	N	-0-				55
07	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	61	1	1881	2	N	-0-				55
08	2325	N	2088	-0-	-237	-0-	64	1	2024	2	N	-0-				55
09	2400	N	1726	-0-	-674	-0-	50	1	1676	2	N	-0-				55
*10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	76	1	2520	2	N	-0-				55

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-				1
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-				1
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-				1
08	868	N	559	-0-	-309	-0-	559	2			N	-0-				1
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-				1
10	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	2			N	-0-				1

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

05	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-				65
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-				65
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-				65
08	961	N	307	-0-	-654	-0-	307	2			N	-0-				65
09	1650	N	658	-0-	-992	-0-	658	2			N	-0-				65
*10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	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
05	2108 N	1115	-0-	-993	-0-	1115	2			N	-0-					1
06	1560 N	1146	-0-	-414	-0-	1146	2			N	-0-					1
07	1736 N	1466	-0-	-270	-0-	1466	2			N	-0-					1
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					1
09	1140 N	324	-0-	-816	-0-	323	2	1	9	N	1					2
10	1457 N	118	-0-	-1339	-0-	118	2			N	-0-	1	1			1

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					102
06	930 N	534	-0-	-396	-0-	534	2			N	-0-					102
07	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					102
08	837 N	660	-0-	-177	-0-	660	2			N	-0-					102
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					102
*10	3100 N	3608	-0-	508	508	3608	2			N	-0-					102

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

05	3193 X	1689	-0-	-1504	-0-	1688	2	1	9	N	1					81
06	3090 X	2616	-0-	-474	-0-	2616	2			N	-0-	1	1			80
07	3193 X	1388	-0-	-1805	-0-	1388	2			N	-0-					80
08	3193 X	1717	-0-	-1476	-0-	1717	2			N	-0-					80
09	3090 X	1882	-0-	-1208	-0-	1881	2	1	9	N	1					81
10	2697 X	1271	-0-	-1426	-0-	1271	2			N	-0-	1	1			80

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12530 - 12600

05	14B2 EXT	6929	-0-	6929	6929	6927	2	2	9	N	2					2
06	13021 X	6092	-0-	-6929	-0-	6091	2	1	9	N	1	2	1			1
07	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					1
08	6944 X	4496	-0-	-2448	-0-	4496	2			N	-0-					1
*09	6720 X	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

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12470 - 1255

05	14B2 EXT	7719	-0-	7719	7719	7716	2	3	9	N	3					3
06	18170 X	10451	-0-	-7719	-0-	10451	2			N	-0-	2	1			1
07	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					1
08	7719 X	6468	-0-	-1251	-0-	6468	2			N	-0-					1
*09	10440 X	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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 4 RRCID -> 232106 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	4	-0-	-1980	-0-	4	2			N	-0-					21
06	150	X	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					21
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					21
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					21
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					21
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	2987	-0-	-51	-0-	366	1	2617	2	N	4					320
							4	9									
06	2940	X	2455	-0-	-485	-0-	370	1	2085	2	N	-0-					320
07	3038	X	2667	-0-	-371	-0-	380	1	2287	2	N	-0-					320
08	3038	X	2245	-0-	-793	-0-	298	1	1947	2	N	-0-					320
09	2940	X	2393	-0-	-547	-0-	337	1	2048	2	N	7					327
							8	9									
10	2976	X	2639	-0-	-337	-0-	367	1	2272	2	N	-0-					327

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					29
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	341	2	1	9	N	1	1	1			29
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					29
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					29
09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2438	2	1	9	N	1					30
*10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-	1	1			29

AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					75
06	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	2			N	-0-					75
07	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					75
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	2			N	-0-					75
09	750	N	681	-0-	-69	-0-	681	2			N	-0-					75
10	837	N	512	-0-	-325	-0-	512	2			N	-0-	1	1			74

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1601	2	1	9	N	1					26
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-	1	1			25
07	1922	N	533	-0-	-1389	-0-	533	2			N	-0-					25
08	1612	N	41	-0-	-1571	-0-	41	2			N	-0-					25
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					25
*10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	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
05	12524	X	11025	-0-	-1499	-0-	326	1	10699	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	10329	-0-	-1791	-0-	319	1	10010	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	10508	-0-	-2016	-0-	332	1	10176	2	N	-0-					-0-
08	12524	X	10013	-0-	-2511	-0-	309	1	9704	2	N	-0-					-0-
09	11640	X	8301	-0-	-3339	-0-	238	1	8063	2	N	-0-					-0-
10	11036	X	7710	-0-	-3326	-0-	227	1	7483	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2766	2	1	9	N	1					33
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-	1	1			32
07	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					32
08	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					32
09	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2867	2	2	9	N	2					34
*10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-	2	1			32

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
08	713	N	432	-0-	-281	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	570	N	153	-0-	-417	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	620	N	142	-0-	-478	-0-	142	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	275	1	9034	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	6194	-0-	-1516	-0-	191	1	6003	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7263	-0-	-704	-0-	230	1	7033	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	249	1	7811	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	6164	-0-	-1546	-0-	177	1	5987	2	N	-0-					-0-
*10	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	259	1	8522	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19623	X	13517	-0-	-6106	-0-	2507	1	11010	2	N	-0-					-0-
06	19369	X	19369	-0-	-0-	-0-	2633	1	16736	2	N	-0-					-0-
07	19623	X	19507	-0-	-116	-0-	2790	1	16717	2	N	-0-					-0-
08	19003	X	16295	-0-	-2708	-0-	2678	1	13617	2	N	-0-					-0-
09	18990	X	14899	-0-	-4091	-0-	2537	1	12362	2	N	-0-					-0-
10	19623	X	14301	-0-	-5322	-0-	2599	1	11702	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24831	X	20194	-0-	-4637	-0-	2049	1	18145	2	N	-0-					-0-
06	22980	X	19629	-0-	-3351	-0-	2010	1	17619	2	N	-0-					-0-
07	22847	X	16029	-0-	-6818	-0-	1956	1	14073	2	N	-0-					-0-
08	27558	X	27558	-0-	-0-	-0-	2301	1	25257	2	N	-0-					-0-
09	25096	X	25096	-0-	-0-	-0-	2127	1	22969	2	N	-0-					-0-
*10	23655	X	23655	-0-	-0-	-0-	2149	1	21506	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5156	-0-	-734	-0-	152	1	5004	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	4814	-0-	-886	-0-	149	1	4665	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	4732	-0-	-1158	-0-	150	1	4582	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	4689	-0-	-1201	-0-	145	1	4544	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	5071	-0-	-89	-0-	146	1	4925	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4512	-0-	-634	-0-	133	1	4379	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
05	16035 X	16035	-0-	-0-	-0-	3922	1	12113	2	N	-0-					-0-
06	14070 X	11761	-0-	-2309	-0-	3696	1	8065	2	N	-0-					-0-
07	14539 X	14442	-0-	-97	-0-	3898	1	10544	2	N	-0-					-0-
08	14539 X	13033	-0-	-1506	-0-	3846	1	9187	2	N	-0-					-0-
09	14070 X	12123	-0-	-1947	-0-	3688	1	8435	2	N	-0-					-0-
*10	15117 X	15117	-0-	-0-	-0-	3894	1	11223	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

05	2201 N	1688	-0-	-513	-0-	294	1	1394	2	N	-0-					30
06	1590 N	909	-0-	-681	-0-	57	1	852	2	N	-0-					30
07	2170 N	2086	-0-	-84	-0-	124	1	1962	2	N	-0-					30
08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	110	1	1643	2	N	-0-					30
09	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	153	1	2405	2	N	5					35
						6	9									
*10	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	145	1	2219	2	N	17					52
						19	9									

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

05	10726 X	9826	-0-	-900	-0-	9770	2	56	9	N	51					209
06	10380 X	9289	-0-	-1091	-0-	9266	2	23	9	N	21	6	1			224
07	10385 X	9488	-0-	-897	-0-	9486	2	2	9	N	2					226
08	10385 X	9470	-0-	-915	-0-	9456	2	14	9	N	13	187	1			52
09	10050 X	9129	-0-	-921	-0-	9070	2	59	9	N	54					106
10	9827 X	9173	-0-	-654	-0-	9119	2	54	9	N	49	6	1			149

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

05	21266 X	18242	-0-	-3024	-0-	539	1	17703	2	N	-0-					-0-
06	20580 X	14376	-0-	-6204	-0-	444	1	13932	2	N	-0-					-0-
07	20987 X	15223	-0-	-5764	-0-	481	1	14742	2	N	-0-					-0-
08	20987 X	10778	-0-	-10209	-0-	333	1	10445	2	N	-0-					-0-
09	23048 X	23048	-0-	-0-	-0-	662	1	22386	2	N	-0-					-0-
*10	20660 X	20660	-0-	-0-	-0-	609	1	20051	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

05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	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

05	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	31	1	3873	2	N	-0-					20
06	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	30	1	3596	2	N	-0-					20
07	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	30	1	3555	2	N	-0-					20
08	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	31	1	3847	2	N	-0-					20
09	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	30	1	3313	2	N	-0-					20
*10	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	30	1	3560	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					2
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					2
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	3			N	-0-					2
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-	2	5			-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*10	589	N	578	-0-	-11	-0-	577	3	1	9	N	1					1

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

05	6479	X	5927	-0-	-552	-0-	5925	3	2	9	N	2					5
06	6120	X	5610	-0-	-510	-0-	5610	3			N	-0-	3	1			2
07	5983	X	5585	-0-	-398	-0-	5585	3			N	-0-					2
08	5983	X	5721	-0-	-262	-0-	5721	3			N	-0-	2	5			-0-
09	5730	X	5417	-0-	-313	-0-	5413	3	4	9	N	4					4
10	5921	X	5463	-0-	-458	-0-	5461	3	2	9	N	2	5	1			1

EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			Y	-0-					1
06	2430	N	2425	-0-	-5	-0-	2425	3			Y	-0-					1
07	2604	N	2505	-0-	-99	-0-	2505	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2604	X	2502	-0-	-102	-0-	2502	3			Y	-0-					-0-
09	2520	X	2293	-0-	-227	-0-	2293	3			Y	-0-					-0-
10	2542	X	2365	-0-	-177	-0-	2365	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	990	N	976	-0-	-14	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
09	990	N	906	-0-	-84	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
*10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	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
05	3968	X	3912	-0-	-56	-0-	3912	3			Y	-0-					1
06	3840	X	3740	-0-	-100	-0-	3740	3			Y	-0-					1
07	3906	X	3852	-0-	-54	-0-	3852	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3875	X	3833	-0-	-42	-0-	3833	3			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3723	-0-	-27	-0-	3723	3			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3822	-0-	-53	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-					18
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					18
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					18
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					18
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					18
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

05	4402	X	3723	-0-	-679	-0-	3723	3			Y	-0-					1
06	4200	X	3906	-0-	-294	-0-	3906	3			Y	-0-					1
07	4247	X	3992	-0-	-255	-0-	3992	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			Y	-0-					-0-
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			Y	-0-					-0-
*10	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
*10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
*10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					1
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			Y	-0-					1
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
*10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	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
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
*10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	1087	3			Y	-0-					1
06	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	1053	3			Y	-0-					1
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
*10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			Y	-0-					1
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			Y	-0-					1
07	2015	N	1650	-0-	-365	-0-	1650	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2449	N	1979	-0-	-470	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-
09	2340	N	1703	-0-	-637	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
*10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1368	-0-	-120	-0-	1368	3			Y	-0-					1
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					1
07	1209	N	707	-0-	-502	-0-	707	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1364	N	917	-0-	-447	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
09	1320	N	856	-0-	-464	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3321	-0-	-585	-0-	3321	3			Y	-0-					1
06	3450	X	3126	-0-	-324	-0-	3126	3			Y	-0-					1
07	3565	X	2837	-0-	-728	-0-	2837	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3317	X	3158	-0-	-159	-0-	3158	3			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2754	-0-	-456	-0-	2754	3			Y	-0-					-0-
10	3317	X	2665	-0-	-652	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3820	-0-	-179	-0-	3820	3			Y	-0-					1
06	3840	X	3733	-0-	-107	-0-	3733	3			Y	-0-					1
07	3968	X	3812	-0-	-156	-0-	3812	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3782	X	3618	-0-	-164	-0-	3618	3			Y	-0-					-0-
09	3660	X	3171	-0-	-489	-0-	3171	3			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3114	-0-	-668	-0-	3114	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
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3		Y	-0-	1 5		-0-
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3		Y	-0-			-0-
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3		Y	-0-			-0-
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3		Y	-0-			-0-
09	1110 N	1084	-0-	-26	-0-	1084 3		Y	-0-			-0-
10	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	1093 3		Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

05	3503 X	3118	-0-	-385	-0-	3118 3		Y	-0-			1
06	3390 X	2183	-0-	-1207	-0-	2183 3		Y	-0-			1
07	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267 3		Y	-0-			-0-
09	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 3		Y	-0-			-0-
10	3100 X	2818	-0-	-282	-0-	2818 3		Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

05	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 3		Y	-0-			1
06	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 3		Y	-0-			1
07	3441 X	3412	-0-	-29	-0-	3412 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3410 X	3350	-0-	-60	-0-	3350 3		Y	-0-			-0-
09	3300 X	3190	-0-	-110	-0-	3190 3		Y	-0-			-0-
*10	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424 3		Y	-0-			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

05	4154 X	3765	-0-	-389	-0-	3765 3		Y	-0-			1
06	3900 X	3647	-0-	-253	-0-	3647 3		Y	-0-			1
07	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967 3		Y	-0-			-0-
09	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795 3		Y	-0-			-0-
*10	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042 3		Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		Y	-0-			-0-
06	720 N	570	-0-	-150	-0-	570 3		Y	-0-			-0-
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		Y	-0-			-0-
08	806 N	584	-0-	-222	-0-	584 3		Y	-0-			-0-
09	570 N	385	-0-	-185	-0-	385 3		Y	-0-			-0-
10	713 N	646	-0-	-67	-0-	646 3		Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

05	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621 3		Y	-0-			1
06	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5100 3		Y	-0-			1
07	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	5580 X	3852	-0-	-1728	-0-	3852 3		Y	-0-			-0-
09	5400 X	1824	-0-	-3576	-0-	1824 3		Y	-0-			-0-
10	5580 X	3240	-0-	-2340	-0-	3240 3		Y	-0-			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

05	3503 X	3311	-0-	-192	-0-	3311 3		Y	-0-			1
06	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767 3		Y	-0-			1
07	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294 3		Y	-0-			-0-
09	3180 X	2311	-0-	-869	-0-	2311 3		Y	-0-			-0-
10	3286 X	3098	-0-	-188	-0-	3098 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
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					1
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					1
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					1
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			Y	-0-					1
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	1961	3			Y	-0-					-0-
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			Y	-0-					-0-
*10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-					1
06	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			Y	-0-					1
07	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-
09	1560	X	1366	-0-	-194	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
10	1612	X	1407	-0-	-205	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

05	4588	X	4222	-0-	-366	-0-	4222	3			Y	-0-					1
06	4440	X	3984	-0-	-456	-0-	3984	3			Y	-0-					1
07	4402	X	4122	-0-	-280	-0-	4122	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4185	X	4067	-0-	-118	-0-	4067	3			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3863	-0-	-187	-0-	3863	3			Y	-0-					-0-
10	4185	X	4010	-0-	-175	-0-	4010	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

05	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	494	-0-	-250	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	406	-0-	-183	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	447	-0-	-123	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			Y	-0-					1
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			Y	-0-					1
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2077	N	1876	-0-	-201	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1989	-0-	-21	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1748	-0-	-174	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

05	3255	X	415	-0-	-2840	-0-	415	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			Y	-0-					-0-
09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	3			Y	-0-					-0-
*10	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	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
05	5146 X	4708	-0-	-438	-0-	4708	3			Y	-0-					1
06	5160 X	4231	-0-	-929	-0-	4231	3			Y	-0-					1
07	5332 X	5049	-0-	-283	-0-	5049	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3			Y	-0-					-0-
09	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	3			Y	-0-					-0-
*10	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5108	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	372 N	270	-0-	-102	-0-	270	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
*10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1513	3	1	9	Y	1					1
06	1380 N	1268	-0-	-112	-0-	1268	3			Y	-0-					1
07	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	1406	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1488 N	1391	-0-	-97	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
10	1395 N	1347	-0-	-48	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
08	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
10	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

05	2108 N	2030	-0-	-78	-0-	2030	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1980 N	1935	-0-	-45	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-
07	2077 N	1947	-0-	-130	-0-	1947	3			Y	-0-					-0-
08	2015 N	1757	-0-	-258	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
09	1950 N	1905	-0-	-45	-0-	1905	3			Y	-0-					-0-
*10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

05	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			Y	-0-					1
06	2850 X	2842	-0-	-8	-0-	2842	3			Y	-0-					1
07	2945 X	2870	-0-	-75	-0-	2870	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2945 N	2928	-0-	-17	-0-	2928	3			Y	-0-					-0-
09	2850 N	2712	-0-	-138	-0-	2712	3			Y	-0-					-0-
*10	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	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
05	3162	X	3063	-0-	-99	-0-	3062	3	1	9	Y	1					1
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			Y	-0-					1
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3038	X	3008	-0-	-30	-0-	3008	3			Y	-0-					-0-
09	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3106	-0-	6	6	3106	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3853	-0-	-53	-0-	3853	3			Y	-0-					1
06	3780	X	3535	-0-	-245	-0-	3535	3			Y	-0-					1
07	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3844	X	3635	-0-	-209	-0-	3635	3			Y	-0-					-0-
09	3720	X	3452	-0-	-268	-0-	3452	3			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3421	-0-	-423	-0-	3421	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4617	X	3563	-0-	-1054	-0-	3563	3			Y	-0-					1
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			Y	-0-					1
07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3534	X	3341	-0-	-193	-0-	3341	3			Y	-0-					-0-
09	3420	X	3078	-0-	-342	-0-	3078	3			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3136	-0-	-398	-0-	3136	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5529	-0-	-578	-0-	5529	3			Y	-0-					1
06	5910	X	5385	-0-	-525	-0-	5385	3			Y	-0-					1
07	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	3			Y	-0-					-0-
09	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	3			Y	-0-					-0-
*10	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5733	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			Y	-0-					1
06	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			Y	-0-					1
07	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2661	-0-	-189	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2758	-0-	-187	-0-	2758	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3245	-0-	-41	-0-	3245	3			Y	-0-					1
06	3180	X	3121	-0-	-59	-0-	3121	3			Y	-0-					1
07	3286	X	3202	-0-	-84	-0-	3202	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3255	X	2830	-0-	-425	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2657	-0-	-493	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3104	-0-	-151	-0-	3104	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			Y	-0-					1
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			Y	-0-					1
07	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-
*10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			Y	-0-					1
06	4110	X	3961	-0-	-149	-0-	3961	3			Y	-0-					1
07	4247	X	4078	-0-	-169	-0-	4078	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4247	X	3927	-0-	-320	-0-	3927	3			Y	-0-					-0-
09	4110	X	3974	-0-	-136	-0-	3974	3			Y	-0-					-0-
*10	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	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
05	2604	N	2413	-0-	-191	-0-	2413	3			Y	-0-					1
06	2280	N	2102	-0-	-178	-0-	2102	3			Y	-0-					1
07	2325	N	2083	-0-	-242	-0-	2083	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2387	N	1899	-0-	-488	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1903	-0-	-197	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1824	-0-	-253	-0-	1824	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
05	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			Y	-0-					1
06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			Y	-0-					1
07	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-
09	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3435	-0-	335	335	3435	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
05	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			Y	-0-					1
06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			Y	-0-					1
07	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2821	X	2649	-0-	-172	-0-	2649	3			Y	-0-					-0-
09	2730	X	2484	-0-	-246	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
10	2728	N	2609	-0-	-119	-0-	2609	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
05	2015	X	1975	-0-	-40	-0-	1975	3			Y	-0-					1
06	1920	X	1885	-0-	-35	-0-	1885	3			Y	-0-					1
07	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	1948	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	1920	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
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	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
05	2666	N	2360	-0-	-306	-0-	2360	3			Y	-0-					1
06	2520	N	2212	-0-	-308	-0-	2212	3			Y	-0-					1
07	2511	N	2157	-0-	-354	-0-	2157	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2356	N	2046	-0-	-310	-0-	2046	3			Y	-0-					-0-
09	2220	N	2173	-0-	-47	-0-	2173	3			Y	-0-					-0-
*10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2511	N	38	-0-	-2473	-0-	38	3			Y	-0-					1
06	600	N	38	-0-	-562	-0-	38	3			Y	-0-					1
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			Y	-0-					-0-
*10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1118	-0-	-525	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
08	1240	N	967	-0-	-273	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	3			Y	-0-					1
06	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	3			Y	-0-					1
07	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	3			Y	-0-					-0-
09	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	3			Y	-0-					-0-
*10	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6157	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	156	-0-	-114	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	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
05	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	1693	3			Y	-0-					1
06	1830	N	1657	-0-	-173	-0-	1657	3			Y	-0-					1
07	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1730	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1674	N	1272	-0-	-402	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
*10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3004	-0-	-344	-0-	3004	3			Y	-0-					1
06	3180	X	2146	-0-	-1034	-0-	2146	3			Y	-0-					1
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			Y	-0-					-0-
09	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			Y	-0-					-0-
*10	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			Y	-0-					1
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			Y	-0-					1
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3782	X	3372	-0-	-410	-0-	3372	3			Y	-0-					-0-
09	3660	X	3049	-0-	-611	-0-	3049	3			Y	-0-					-0-
10	3782	X	2673	-0-	-1109	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	2490	N	2346	-0-	-144	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2399	-0-	-205	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3145	-0-	45	45	3145	3			Y	-0-					-0-
09	2850	N	2805	-0-	-45	-0-	2805	3			Y	-0-					-0-
*10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4429	-0-	1329	6161	4429	3			Y	-0-					1
06	10084	X	3923	-0-	-6161	-0-	3923	3			Y	-0-					1
07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4526	X	3730	-0-	-796	-0-	3730	3			Y	-0-					-0-
09	4380	X	3587	-0-	-793	-0-	3587	3			Y	-0-					-0-
10	4433	X	3916	-0-	-517	-0-	3916	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4524	-0-	1424	1424	4524	3			Y	-0-					1
06	3000	N	3537	-0-	537	1961	3537	3			Y	-0-					1
07	3100	N	3448	-0-	348	2309	3448	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5791	X	3482	-0-	-2309	-0-	3482	3			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3236	-0-	-1114	-0-	3236	3			Y	-0-					-0-
10	4495	X	3477	-0-	-1018	-0-	3477	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
05	3162 X	3100	-0-	-62	-0-	3100	3			Y	-0-					1
06	3060 X	2822	-0-	-238	-0-	2822	3			Y	-0-					1
07	3162 X	3041	-0-	-121	-0-	3041	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3162 X	3032	-0-	-130	-0-	3032	3			Y	-0-					-0-
09	3030 X	2680	-0-	-350	-0-	2680	3			Y	-0-					-0-
10	3100 X	3008	-0-	-92	-0-	3008	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

05	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			Y	-0-					1
06	3840 X	3830	-0-	-10	-0-	3830	3			Y	-0-					1
07	4123 X	4005	-0-	-118	-0-	4005	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3999 X	3643	-0-	-356	-0-	3643	3			Y	-0-					-0-
09	3870 X	3448	-0-	-422	-0-	3448	3			Y	-0-					-0-
10	3999 X	3696	-0-	-303	-0-	3696	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

05	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			Y	-0-					1
06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			Y	-0-					1
07	2263 N	2085	-0-	-178	-0-	2085	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2232 N	1937	-0-	-295	-0-	1937	3			Y	-0-					-0-
09	2130 N	1910	-0-	-220	-0-	1910	3			Y	-0-					-0-
10	2077 N	2028	-0-	-49	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

05	2852 N	2815	-0-	-37	-0-	2815	3			Y	-0-					1
06	2730 N	2709	-0-	-21	-0-	2709	3			Y	-0-					1
07	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2790 N	2770	-0-	-20	-0-	2770	3			Y	-0-					-0-
09	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			Y	-0-					-0-
10	2790 N	2786	-0-	-4	-0-	2786	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

05	651 N	649	-0-	-2	-0-	648	3	1	9	N	1					2
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					2
07	434 N	210	-0-	-224	-0-	210	3			N	-0-	1	5			1
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					1
09	570 N	382	-0-	-188	-0-	382	3			N	-0-					1
*10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					1

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			Y	-0-					1
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			Y	-0-					1
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1953 N	1808	-0-	-145	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
09	1740 N	1628	-0-	-112	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
10	1798 N	1700	-0-	-98	-0-	1700	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
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			Y	-0-					1
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-					1
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2697	N	2650	-0-	-47	-0-	2650	3			Y	-0-					-0-
09	2340	N	2175	-0-	-165	-0-	2175	3			Y	-0-					-0-
*10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	644	-0-	-317	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			Y	-0-					-0-
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1766	-0-	-4	-0-	1766	3			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	1819	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5493	-0-	-118	-0-	5493	3			Y	-0-					1
06	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	3			Y	-0-					1
07	5611	X	5350	-0-	-261	-0-	5350	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5456	X	4858	-0-	-598	-0-	4858	3			Y	-0-					-0-
09	5280	X	5089	-0-	-191	-0-	5089	3			Y	-0-					-0-
*10	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5673	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-					2
06	810	N	567	-0-	-243	-0-	567	3			N	-0-					2
07	837	N	679	-0-	-158	-0-	679	3			N	-0-	1	5			1
08	775	N	665	-0-	-110	-0-	665	3			N	-0-					1
09	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2930	3	1	9	N	1					2
*10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-	1	1			1

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2181	-0-	-919	297	2181	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	2190	N	1845	-0-	-345	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			Y	-0-					-0-
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			Y	-0-					-0-
*10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2159	-0-	-228	-0-	2158	3	1	9	Y	1					1
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			Y	-0-					1
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			Y	-0-					-0-
*10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	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
05	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6305	3	3	9	N	3	1	1			3
06	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3			N	-0-	2	1			1
07	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					1
08	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	3			N	-0-					1
09	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5066	3	2	9	N	2					3
*10	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4774	3	2	9	N	2	4	1			1

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

05	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3390	3	1	9	N	1					3
06	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-	2	1			1
07	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					1
08	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					1
09	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3260	3	1	9	N	1					2
*10	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3327	3	1	9	N	1	2	1			1

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

05	2821 N	2725	-0-	-96	-0-	2725	3			Y	-0-					1
06	2700 N	2633	-0-	-67	-0-	2633	3			Y	-0-					1
07	2790 N	2710	-0-	-80	-0-	2710	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2697 N	2685	-0-	-12	-0-	2685	3			Y	-0-					-0-
09	2610 N	2572	-0-	-38	-0-	2572	3			Y	-0-					-0-
10	2697 N	2641	-0-	-56	-0-	2641	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

05	6107 X	5721	-0-	-386	-0-	5721	3			Y	-0-					1
06	5940 X	5426	-0-	-514	-0-	5426	3			Y	-0-					1
07	6138 X	5519	-0-	-619	-0-	5519	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5704 X	5445	-0-	-259	-0-	5445	3			Y	-0-					-0-
09	5520 X	5008	-0-	-512	-0-	5008	3			Y	-0-					-0-
10	5704 X	5242	-0-	-462	-0-	5241	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

05	5115 X	3862	-0-	-1253	-0-	3862	3			Y	-0-					1
06	4410 X	2969	-0-	-1441	-0-	2969	3			Y	-0-					1
07	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			Y	-0-					-0-
09	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	3			Y	-0-					-0-
*10	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5143	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
*10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1849	3	1	9	Y	1					1
06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-					1
07	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			Y	-0-					-0-
09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-
*10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	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
05	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3			Y	-0-	1	5			22
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	3			Y	-0-					22
07	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			Y	-0-					22
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			Y	-0-					22
09	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	3			Y	-0-					22
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			Y	-0-					22

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3472	X	3232	-0-	-240	-0-	3232	3			Y	-0-					1
06	3360	X	2773	-0-	-587	-0-	2773	3			Y	-0-					1
07	3472	X	3202	-0-	-270	-0-	3202	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3224	X	3140	-0-	-84	-0-	3140	3			Y	-0-					-0-
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			Y	-0-					-0-
*10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

05	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3164	-0-	164	164	3164	3			Y	-0-					-0-
*10	2696	N	2532	-0-	-164	-0-	2532	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

05	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			Y	-0-					1
06	1500	N	1446	-0-	-54	-0-	1446	3			Y	-0-					1
07	1674	N	1282	-0-	-392	-0-	1282	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1767	N	1184	-0-	-583	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					1
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-					1
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
*10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	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
05	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-					1
06	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-					1
07	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1643 N	1463	-0-	-180	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-
09	1590 N	1475	-0-	-115	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
*10	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

05	2542 X	1981	-0-	-561	-0-	1980	3	1	9	Y	1					1
06	2160 X	1086	-0-	-1074	-0-	1086	3			Y	-0-					1
07	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1984 N	1280	-0-	-704	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-
09	1080 N	197	-0-	-883	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
10	1984 N	219	-0-	-1765	-0-	219	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
08	1674 N	1530	-0-	-144	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
09	1560 N	1442	-0-	-118	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
*10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
*10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

05	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3687	3	1	9	N	1					3
06	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-	2	1			1
07	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					1
08	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					1
09	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2206	3	1	9	N	1					2
*10	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-	1	1			1

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

05	2108 N	1773	-0-	-335	-0-	1773	3			N	-0-					2
06	1740 N	1215	-0-	-525	-0-	1215	3			N	-0-					2
07	2294 N	458	-0-	-1836	-0-	458	3			N	-0-	1	5			1
08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					1
09	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2880	3	1	9	N	1					2
*10	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2378	3	1	9	N	1	2	1			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
05	1271	X	1036	-0-	-235	-0-	1036	3			N	-0-	1	5			1
06	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					1
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					1
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					1
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					1
*10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	3	1	9	N	1	1	1			1

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3605	-0-	-673	-0-	3604	3	1	9	N	1					3
06	4140	X	3678	-0-	-462	-0-	3678	3			N	-0-	2	1			1
07	4216	X	3876	-0-	-340	-0-	3876	3			N	-0-					1
08	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					1
09	3930	X	3929	-0-	-1	-0-	3927	3	2	9	N	2					3
10	3875	X	3874	-0-	-1	-0-	3874	3			N	-0-	2	1			1

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19373	X	4858	-0-	-14515	-0-	4856	3	2	9	N	2					6
06	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			N	-0-	4	1			2
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-	1	5			1
08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					1
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3405	3	2	9	N	2					3
*10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-	2	1			1

UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5323	-0-	-288	-0-	5321	3	2	9	N	2					90
06	5430	X	4985	-0-	-445	-0-	4985	3			N	-0-	3	1			87
07	5518	X	5041	-0-	-477	-0-	5041	3			N	-0-	1	5			86
08	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3			N	-0-					86
09	5250	X	4835	-0-	-415	-0-	4832	3	3	9	N	3					89
*10	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5319	3	119	9	N	108	4	1			193

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2033	-0-	-726	-0-	2033	3			N	-0-					2
06	2670	X	1932	-0-	-738	-0-	1932	3			N	-0-	1	1			1
07	2914	X	730	-0-	-2184	-0-	730	3			N	-0-					1
08	2914	X	2178	-0-	-736	-0-	2178	3			N	-0-					1
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3401	3	1	9	N	1					2
*10	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3292	3	1	9	N	1	2	1			1

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	1407	-0-	-1011	-0-	1407	3			N	-0-					2
06	2460	X	1980	-0-	-480	-0-	1980	3			N	-0-					2
07	2542	X	1282	-0-	-1260	-0-	1282	3			N	-0-	1	5			1
08	2542	X	1731	-0-	-811	-0-	1731	3			N	-0-					1
09	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2986	3	1	9	N	1					2
*10	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2712	3	1	9	N	1	2	1			1

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
*10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	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
05	1674 N	1275	-0-	-399	-0-	1275	3			N	-0-	1	5			1
06	1530 N	1431	-0-	-99	-0-	1431	3			N	-0-					1
07	1674 N	1292	-0-	-382	-0-	1292	3			N	-0-					1
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					1
09	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					1
*10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1418	3	1	9	N	1	1	1			1

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

05	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			Y	-0-					1
06	2490 N	2399	-0-	-91	-0-	2399	3			Y	-0-					1
07	2604 N	2514	-0-	-90	-0-	2514	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2573 N	2378	-0-	-195	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-
09	2400 N	2235	-0-	-165	-0-	2235	3			Y	-0-					-0-
10	2511 N	2354	-0-	-157	-0-	2354	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

05	2077 X	861	-0-	-1216	-0-	861	3			N	-0-	1	5			1
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					1
07	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					1
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					1
09	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					1
*10	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	3084	3	1	9	N	1	1	1			1

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

05	2170 N	664	-0-	-1506	-0-	664	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1080 N	631	-0-	-449	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
09	630 N	417	-0-	-213	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
10	620 N	393	-0-	-227	-0-	393	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

05	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			Y	-0-					1
06	2580 N	2489	-0-	-91	-0-	2489	3			Y	-0-					1
07	2635 N	2533	-0-	-102	-0-	2533	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2635 N	1130	-0-	-1505	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
09	2490 N	229	-0-	-2261	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
10	2542 N	978	-0-	-1564	-0-	978	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

05	4681 X	3417	-0-	-1264	-0-	3416	3	1	9	N	1					3
06	3570 X	3514	-0-	-56	-0-	3513	3	1	9	N	1	2	1			2
07	3720 X	2913	-0-	-807	-0-	2913	3			N	-0-	1	5			1
08	3720 X	3077	-0-	-643	-0-	3077	3			N	-0-					1
09	3600 X	2956	-0-	-644	-0-	2955	3	1	9	N	1					2
10	3627 X	2786	-0-	-841	-0-	2785	3	1	9	N	1	2	1			1

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					2
06	1440 N	1408	-0-	-32	-0-	1408	3			N	-0-					2
07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-	1	5			1
08	1395 N	1145	-0-	-250	-0-	1145	3			N	-0-					1
09	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					1
*10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
UTLEY #1					WELL #: 15	RRCID -> 200866	COMPL. DATE 02/25/2004				TOTAL DEPTH 12500		PERF.11938 - 11988				
05	682	N	491	-0-	-191	-0-	491	3			N	-0-	1	5			1
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	3			N	-0-					1
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					1
08	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-					1
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					1
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					1
ENGLISH					WELL #: 14	RRCID -> 201166	COMPL. DATE 01/27/2004				TOTAL DEPTH 12475		PERF.12100 - 12288				
05	4681	X	4421	-0-	-260	-0-	4421	3			Y	-0-					1
06	4530	X	4361	-0-	-169	-0-	4361	3			Y	-0-					1
07	4681	X	4499	-0-	-182	-0-	4499	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	3			Y	-0-					-0-
09	4230	X	4110	-0-	-120	-0-	4110	3			Y	-0-					-0-
*10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			Y	-0-					-0-
CLARY					WELL #: 7	RRCID -> 201551	COMPL. DATE 03/05/2004				TOTAL DEPTH 12695		PERF.12342 - 12381				
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			Y	-0-					1
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			Y	-0-					1
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2139	N	1967	-0-	-172	-0-	1967	3			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1149	-0-	-891	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1744	-0-	-271	-0-	1744	3			Y	-0-					-0-
UTLEY #1					WELL #: 17	RRCID -> 203093	COMPL. DATE 04/16/2004				TOTAL DEPTH 12630		PERF.12320 - 12440				
05	3317	X	3211	-0-	-106	-0-	3210	3	1	9	N	1					3
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3213	3	1	9	N	1	2	1			2
07	3379	X	2853	-0-	-526	-0-	2853	3			N	-0-	1	5			1
08	3379	X	3287	-0-	-92	-0-	3287	3			N	-0-					1
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3329	3	1	9	N	1					2
10	3317	X	3007	-0-	-310	-0-	3006	3	1	9	N	1	2	1			1
MIDDLETON "E"					WELL #: 5	RRCID -> 203341	COMPL. DATE 05/26/2006				TOTAL DEPTH 12695		PERF.12004 - 12526				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MIDDLETON "E"					WELL #: 4	RRCID -> 203342	COMPL. DATE 03/27/2004				TOTAL DEPTH 12665		PERF.12376 - 12478				
05	775	N	532	-0-	-243	-0-	532	3			N	-0-					2
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					2
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-	1	5			1
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					1
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					1
10	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	3			N	-0-					1
HENDERSON					WELL #: 15	RRCID -> 203983	COMPL. DATE 06/17/2004				TOTAL DEPTH 12815		PERF.12336 - 12591				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2232 N	2152	-0-	-80	-0-	2152 3		Y	-0-			1
06	2310 N	2219	-0-	-91	-0-	2219 3		Y	-0-			1
07	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	2139 N	2003	-0-	-136	-0-	2003 3		Y	-0-			-0-
09	2070 N	1775	-0-	-295	-0-	1775 3		Y	-0-			-0-
*10	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 3		Y	-0-			-0-

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	372 N	351	-0-	-21	-0-	350 3	1 9	Y	1			1
06	450 N	281	-0-	-169	-0-	281 3		Y	-0-			1
07	434 N	382	-0-	-52	-0-	382 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 3		Y	-0-			-0-
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	260 3		Y	-0-			-0-
10	341 N	271	-0-	-70	-0-	271 3		Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3658 X	3320	-0-	-338	-0-	3320 3		Y	-0-			1
06	3390 X	3084	-0-	-306	-0-	3084 3		Y	-0-			1
07	3348 X	3235	-0-	-113	-0-	3235 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3317 X	3180	-0-	-137	-0-	3180 3		Y	-0-			-0-
09	3210 X	3138	-0-	-72	-0-	3138 3		Y	-0-			-0-
*10	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324 3		Y	-0-			-0-

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2542 X	2213	-0-	-329	-0-	2213 3		Y	-0-			1
06	2400 N	2181	-0-	-219	-0-	2181 3		Y	-0-			1
07	2387 N	2329	-0-	-58	-0-	2329 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	2201 N	2200	-0-	-1	-0-	2200 3		Y	-0-			-0-
09	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 3		Y	-0-			-0-
*10	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 3		Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 X	2387	-0-	-713	-0-	2387 3		Y	-0-			1
06	2760 X	2141	-0-	-619	-0-	2141 3		Y	-0-			1
07	2852 X	2464	-0-	-388	-0-	2464 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3100 N	4193	-0-	1093	1093	4193 3		Y	-0-			-0-
09	3000 N	3137	-0-	137	1230	3137 3		Y	-0-			-0-
*10	3100 N	2786	-0-	-314	916	2786 3		Y	-0-			-0-

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4371 X	3972	-0-	-399	-0-	3972 3		Y	-0-			1
06	3930 X	3659	-0-	-271	-0-	3659 3		Y	-0-			1
07	4061 X	3782	-0-	-279	-0-	3782 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3968 X	3457	-0-	-511	-0-	3457 3		Y	-0-			-0-
09	3840 X	2785	-0-	-1055	-0-	2785 3		Y	-0-			-0-
10	3968 X	2703	-0-	-1265	-0-	2703 3		Y	-0-			-0-

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4712 X	4160	-0-	-552	-0-	4158 3	2 9	N	2			4
06	4560 X	4052	-0-	-508	-0-	4052 3		N	-0-	2 1		2
07	4712 X	3557	-0-	-1155	-0-	3557 3		N	-0-	1 5		1
08	4681 X	4189	-0-	-492	-0-	4189 3		N	-0-			1
09	4530 X	4004	-0-	-526	-0-	4002 3	2 9	N	2			3
10	4185 X	4005	-0-	-180	-0-	4005 3		N	-0-	2 1		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
05	2325	N	1931	-0-	-394	-0-	1931	3			Y	-0-					1
06	2310	N	2083	-0-	-227	-0-	2083	3			Y	-0-					1
07	2387	N	2118	-0-	-269	-0-	2118	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1742	-0-	-180	-0-	1742	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

05	3131	X	2818	-0-	-313	-0-	2817	3	1	9	N	1					3
06	2940	X	2758	-0-	-182	-0-	2758	3			N	-0-	1	1			2
07	3007	X	2978	-0-	-29	-0-	2978	3			N	-0-	1	5			1
08	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					1
09	2880	X	2860	-0-	-20	-0-	2859	3	1	9	N	1					2
10	2976	X	2944	-0-	-32	-0-	2943	3	1	9	N	1	2	1			1

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			Y	-0-					1
06	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			Y	-0-					1
07	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2852	X	2548	-0-	-304	-0-	2548	3			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2440	-0-	-320	-0-	2440	3			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2488	-0-	-364	-0-	2488	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			Y	-0-					1
06	2550	N	2519	-0-	-31	-0-	2519	3			Y	-0-					1
07	2604	N	2602	-0-	-2	-0-	2602	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2604	N	2538	-0-	-66	-0-	2538	3			Y	-0-					-0-
09	2520	N	2459	-0-	-61	-0-	2459	3			Y	-0-					-0-
10	2604	N	2543	-0-	-61	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

05	3906	X	3472	-0-	-434	-0-	3472	3			N	-0-					1
06	3780	X	2969	-0-	-811	-0-	2969	3			N	-0-					1
07	3689	X	3535	-0-	-154	-0-	3535	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3481	-0-	-53	-0-	3481	3			N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

05	3317	X	2827	-0-	-490	-0-	2826	3	1	9	N	1					3
06	3210	X	2792	-0-	-418	-0-	2792	3			N	-0-	1	1			2
07	3286	X	2020	-0-	-1266	-0-	2020	3			N	-0-	1	5			1
08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					1
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3357	3	1	9	N	1					2
*10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3218	3	1	9	N	1	2	1			1

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

05	2790	N	2598	-0-	-192	-0-	2598	3			N	-0-					2
06	2310	N	2242	-0-	-68	-0-	2242	3			N	-0-	1	1			1
07	2852	N	1576	-0-	-1276	-0-	1576	3			N	-0-					1
08	2604	N	2149	-0-	-455	-0-	2149	3			N	-0-					1
09	2250	N	1671	-0-	-579	-0-	1671	3			N	-0-					1
*10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1755	3	1	9	N	1	1	1			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1578	-0-	-282	-0-	1578	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	2130	N	1941	-0-	-189	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			Y	-0-					-0-
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1352	-0-	-178	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
*10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	10533	-0-	7433	7433	10532	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	3000	N	8548	-0-	5548	12981	8548	3			Y	-0-					1
07	3100	N	7833	-0-	4733	17714	7833	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	24928	X	7214	-0-	-17714	-0-	7214	3			Y	-0-					-0-
09	10050	X	6339	-0-	-3711	-0-	6339	3			Y	-0-					-0-
10	10385	X	5829	-0-	-4556	-0-	5828	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4433	X	4031	-0-	-402	-0-	4031	3			Y	-0-					1
06	4290	X	4035	-0-	-255	-0-	4035	3			Y	-0-					1
07	4216	X	3978	-0-	-238	-0-	3978	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3999	X	3901	-0-	-98	-0-	3901	3			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3685	-0-	-185	-0-	3685	3			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3945	-0-	-54	-0-	3945	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3278	-0-	-39	-0-	3278	3			Y	-0-					1
06	3240	X	3013	-0-	-227	-0-	3013	3			Y	-0-					1
07	3348	X	3245	-0-	-103	-0-	3245	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3255	X	3148	-0-	-107	-0-	3148	3			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2934	-0-	-216	-0-	2934	3			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3033	-0-	-222	-0-	3033	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3324	-0-	-24	-0-	3324	3			Y	-0-					1
06	3240	X	3157	-0-	-83	-0-	3157	3			Y	-0-					1
07	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2971	-0-	-239	-0-	2971	3			Y	-0-					-0-
*10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-	1	5			1
06	840	N	603	-0-	-237	-0-	603	3			N	-0-					1
07	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	3			N	-0-					1
08	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	3			N	-0-					1
09	600	N	542	-0-	-58	-0-	542	3			N	-0-					1
10	775	N	538	-0-	-237	-0-	538	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
05	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4317	3	2	9	N	2					4
06	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-	2	1			2
07	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-	1	5			1
08	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					1
09	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4167	3	2	9	N	2					3
*10	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-	2	1			1

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

05	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			Y	-0-					1
06	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			Y	-0-					1
07	2945 N	2761	-0-	-184	-0-	2761	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3100 N	3267	-0-	167	167	3267	3			Y	-0-					-0-
09	3000 N	2886	-0-	-114	53	2886	3			Y	-0-					-0-
*10	2862 N	2809	-0-	-53	-0-	2809	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					1
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					1
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					1
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					1
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					1
*10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					1

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

05	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	7807	3	4	9	N	4	1	1			5
06	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	3			N	-0-	3	1			2
07	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	3			N	-0-	1	5			1
08	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	3			N	-0-					1
09	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2614	3	2	9	N	2					3
*10	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-	2	1			1

UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

05	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3251	3	1	9	N	1					2
06	3030 X	2940	-0-	-90	-0-	2939	3	1	9	N	1	2	1			1
07	3193 X	2869	-0-	-324	-0-	2869	3			N	-0-					1
08	3255 X	2789	-0-	-466	-0-	2789	3			N	-0-					1
09	3150 X	2549	-0-	-601	-0-	2548	3	1	9	N	1					2
10	3255 X	2981	-0-	-274	-0-	2980	3	1	9	N	1	2	1			1

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

05	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2963	3	1	9	N	1					3
06	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-	1	1			2
07	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-	1	5			1
08	3100 N	3216	-0-	116	116	3216	3			N	-0-					1
09	3000 N	2929	-0-	-71	45	2928	3	1	9	N	1					2
*10	2938 N	2893	-0-	-45	-0-	2892	3	1	9	N	1	2	1			1

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

05	10556 X	2548	-0-	-8008	-0-	2547	3	1	9	N	1					3
06	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-	1	1			2
07	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-	1	5			1
08	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					1
09	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2589	3	1	9	N	1					2
*10	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2519	3	1	9	N	1	2	1			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
05	6417	X	5945	-0-	-472	-0-	5942	3	3	9	N	3	1	1			5
06	6210	X	5618	-0-	-592	-0-	5618	3			N	-0-	3	1			2
07	6293	X	5703	-0-	-590	-0-	5703	3			N	-0-	1	5			1
08	6293	X	5998	-0-	-295	-0-	5998	3			N	-0-					1
09	6090	X	5643	-0-	-447	-0-	5640	3	3	9	N	3					4
10	5952	X	5689	-0-	-263	-0-	5687	3	2	9	N	2	5	1			1

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

05	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	2268	3			N	-0-					2
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-	1	1			1
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					1
08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					1
09	2370	N	2293	-0-	-77	-0-	2292	3	1	9	N	1					2
*10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-	1	1			1

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

05	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3082	3	1	9	N	1					3
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-	2	1			1
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					1
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					1
09	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2957	3	1	9	N	1					2
*10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3009	3	1	9	N	1	2	1			1

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

05	2325	N	2211	-0-	-114	-0-	2211	3			N	-0-					2
06	2160	N	2022	-0-	-138	-0-	2021	3	1	9	N	1	1	1			2
07	2201	N	2008	-0-	-193	-0-	2008	3			N	-0-	1	5			1
08	2201	N	2009	-0-	-192	-0-	2009	3			N	-0-					1
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2316	3	1	9	N	1					2
*10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-	1	1			1

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

05	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-	1	5			-0-
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2666	X	2551	-0-	-115	-0-	2550	3	1	9	N	1					3
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-	1	1			2
07	2666	X	2468	-0-	-198	-0-	2468	3			N	-0-	1	5			1
08	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					1
09	2580	X	2190	-0-	-390	-0-	2189	3	1	9	N	1					2
10	2666	X	2505	-0-	-161	-0-	2505	3			N	-0-	1	1			1

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	3			Y	-0-					1
06	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	3			Y	-0-					1
07	5363	X	3011	-0-	-2352	-0-	3011	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6789	X	6201	-0-	-588	-0-	6201	3			Y	-0-					-0-
09	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	3			Y	-0-					-0-
10	6789	X	5590	-0-	-1199	-0-	5589	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

05	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	2042	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	2040	N	1941	-0-	-99	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
07	2046	N	2033	-0-	-13	-0-	2033	3			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	1949	3			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1724	-0-	-226	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1855	-0-	-160	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

05	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	3			N	-0-	1	5			1
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					1
07	1271	N	1028	-0-	-243	-0-	1028	3			N	-0-					1
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					1
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					1
10	1023	N	830	-0-	-193	-0-	830	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	2	Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	2	Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	18	1	197	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	7	1	141	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
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	7	1	146	2	N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-					-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

05	3100	X	3099	-0-	-1	-0-	150	1	2949	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2923	-0-	-77	-0-	142	1	2781	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2995	-0-	-105	-0-	144	1	2851	2	Y	-0-					-0-
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	143	1	2801	2	Y	-0-					-0-
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	140	1	2686	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2858	-0-	-211	-0-	140	1	2718	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	46	1	898	2	Y	-0-					93
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	36	1	701	2	Y	-0-					93
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	66	1	1302	2	Y	-0-					93
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	68	1	1328	2	Y	-0-					93
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	45	1	859	2	Y	-0-					93
*10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	47	1	914	2	Y	-0-					93

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	191	1	2593	2	Y	-0-					-0-
06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	213	1	2654	2	Y	-0-					-0-
07	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	218	1	2640	2	Y	-0-					-0-
08	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	230	1	2660	2	Y	-0-					-0-
09	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	223	1	2513	2	Y	-0-					-0-
10	2852	N	2775	-0-	-77	-0-	234	1	2541	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	76	1	1035	2	Y	-0-					-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	84	1	1048	2	Y	-0-					-0-
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	83	1	1013	2	Y	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	73	1	848	2	Y	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	67	1	752	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	784	-0-	-301	-0-	66	1	718	2	Y	-0-					-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

05	4030	X	3913	-0-	-117	-0-	268	1	3645	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	2565	-0-	-1335	-0-	190	1	2375	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3858	-0-	-172	-0-	294	1	3564	2	Y	-0-					-0-
08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	273	1	3162	2	Y	-0-					-0-
09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	269	1	3032	2	Y	-0-					-0-
*10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	279	1	3025	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

05	3193	X	3035	-0-	-158	-0-	208	1	2827	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2787	-0-	-153	-0-	207	1	2580	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2802	-0-	-360	-0-	213	1	2589	2	Y	-0-					-0-
08	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	227	1	2623	2	Y	-0-					-0-
09	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	210	1	2374	2	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2708	-0-	-175	-0-	229	1	2479	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
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	135	1	1832	2	Y	5			5
						6	9							
06	1800 N	1756	-0-	-44	-0-	130	1	1623	2	Y	3			8
						3	9							
07	2077 N	1908	-0-	-169	-0-	145	1	1763	2	Y	-0-			8
08	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	159	1	1839	2	Y	-0-			8
09	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	145	1	1639	2	Y	-0-			8
*10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	153	1	1655	2	Y	-0-			8

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

05	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	321	1	4359	2	Y	-0-			-0-
06	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	260	1	3250	2	Y	-0-			-0-
07	2666 X	1644	-0-	-1022	-0-	125	1	1519	2	Y	-0-			-0-
08	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	106	1	1225	2	Y	-0-			-0-
09	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	135	1	1523	2	Y	-0-			-0-
10	3348 X	2089	-0-	-1259	-0-	176	1	1913	2	Y	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097

05	3906 X	3671	-0-	-235	-0-	252	1	3419	2	Y	-0-			-0-
06	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	286	1	3569	2	Y	-0-			-0-
07	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	302	1	3662	2	Y	-0-			-0-
08	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	309	1	3581	2	Y	-0-			-0-
09	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	295	1	3329	2	Y	-0-			-0-
10	3968 X	3444	-0-	-524	-0-	291	1	3153	2	Y	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

05	3100 X	2145	-0-	-955	-0-	104	1	2040	2	Y	1			18
						1	9							
06	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	155	1	3039	2	Y	-0-			18
07	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	152	1	3013	2	Y	-0-			18
08	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	157	1	3087	2	Y	-0-			18
09	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	149	1	2855	2	Y	-0-			18
10	3286 X	2668	-0-	-618	-0-	131	1	2537	2	Y	-0-			18

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152

05	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	182	1	2477	2	Y	-0-			28
06	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	178	1	2225	2	Y	1			29
						1	9							
07	2666 N	2485	-0-	-181	-0-	189	1	2296	2	Y	-0-			29
08	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	192	1	2220	2	Y	-0-			29
09	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	178	1	2010	2	Y	-0-			29
10	2387 N	2244	-0-	-143	-0-	189	1	2055	2	Y	-0-			29

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

05	2356 N	2281	-0-	-75	-0-	156	1	2125	2	Y	-0-			-0-
06	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	164	1	2042	2	Y	-0-			-0-
07	2356 N	2225	-0-	-131	-0-	169	1	2056	2	Y	-0-			-0-
08	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	174	1	2015	2	Y	-0-			-0-
09	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	168	1	1894	2	Y	-0-			-0-
10	2232 N	2034	-0-	-198	-0-	172	1	1862	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
05	3162 X	2991	-0-	-171	-0-	486	1	2505	2	N	-0-					52
06	3060 X	3055	-0-	-5	-0-	466	1	2589	2	N	-0-					52
07	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	524	1	3187	2	N	7					59
						8	9									
08	3379 X	3200	-0-	-179	-0-	488	1	2712	2	N	-0-					59
09	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	488	1	2877	2	N	10					69
						11	9									
10	3720 X	3465	-0-	-255	-0-	519	1	2946	2	N	-0-					69

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

05	1178 N	980	-0-	-198	-0-	159	1	821	2	N	-0-					80
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	157	1	873	2	N	-0-					80
07	1085 N	1029	-0-	-56	-0-	145	1	884	2	N	-0-					80
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	182	1	1009	2	N	-0-					80
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	153	1	901	2	N	-0-					80
10	1023 N	997	-0-	-26	-0-	149	1	848	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

05	992 N	836	-0-	-156	-0-	136	1	700	2	N	-0-					45
06	900 N	874	-0-	-26	-0-	133	1	741	2	N	-0-					45
07	930 N	790	-0-	-140	-0-	112	1	678	2	N	-0-					45
08	837 N	730	-0-	-107	-0-	111	1	619	2	N	-0-					45
09	870 N	789	-0-	-81	-0-	115	1	674	2	N	-0-					45
10	775 N	755	-0-	-20	-0-	113	1	642	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2759 N	2644	-0-	-115	-0-	2644	2			N	-0-					61
06	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2496	2	21	9	N	19					80
07	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2618	2	3	9	N	3					83
08	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	3001	2	4	9	N	4					87
09	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2759	2	6	9	N	5					92
*10	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2803	2	3	9	N	3					95

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

05	744 N	682	-0-	-62	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	690 N	648	-0-	-42	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	682 N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	682 N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					-0-
09	660 N	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	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
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	211	-0-	-874	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
*10	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	107	-0-	-234	-0-	107	2			N	-0-					104
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					104
07	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			N	-0-					104
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					104
09	180	N	43	-0-	-137	-0-	43	2			N	-0-					104
*10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					104

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BOYD -B- WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1294	-0-	-442	-0-	42	1	1251	2	Y	1					10
							1	9									
06	1680	N	1139	-0-	-541	-0-	39	1	1097	2	Y	3					13
							3	9									
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	55	1	1692	2	Y	4					17
							4	9									
08	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	41	1	1208	2	Y	3					20
							3	9									
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	44	1	1216	2	Y	1					21
							1	9									
*10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	58	1	1965	2	Y	5					26
							6	9									

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
*10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-

RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	9000	-0-	-424	-0-	8938	2	62	9	Y	56					235
06	9120	X	8410	-0-	-710	-0-	8352	2	58	9	Y	53	135	1			153
07	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	10504	2	61	9	Y	55	109	1			99
08	9424	X	9292	-0-	-132	-0-	9215	2	77	9	Y	70					169
09	9120	X	8855	-0-	-265	-0-	8790	2	65	9	Y	59					228
*10	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	11118	2	89	9	Y	81	138	1			171

WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14105	X	12596	-0-	-1509	-0-	12510	2	86	9	Y	78					184
06	12990	X	11884	-0-	-1106	-0-	11804	2	80	9	Y	73	191	1			66
07	12617	X	10673	-0-	-1944	-0-	10596	2	77	9	Y	70	125	1			11
08	12617	X	12244	-0-	-373	-0-	12143	2	101	9	Y	92					103
09	12210	X	11357	-0-	-853	-0-	11273	2	84	9	Y	76					179
10	12586	X	10333	-0-	-2253	-0-	10250	2	83	9	Y	75	108	1			146

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
05	5875	X	3184	-0-	-2691	-0-	3184	2			Y	-0-					2
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			Y	-0-					2
07	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					2
08	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					2
09	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					2
*10	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	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
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	740	2	6	9	Y	5					17
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	716	2	6	9	Y	5	12	1			10
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	630	2	6	9	Y	5	6	1			9
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	677	2	6	9	Y	5					14
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	672	2	6	9	Y	5					19
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	434	2	3	9	Y	3	12	1			10

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
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	30	1	897	2	Y	-0-					5
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	37	1	1186	2	Y	1					6
							1	9									
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	41	1	1375	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	29	1	950	2	Y	-0-					2
09	1230	N	799	-0-	-431	-0-	24	1	774	2	Y	1					3
							1	9									
10	1426	N	646	-0-	-780	-0-	19	1	626	2	Y	1					4
							1	9									

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	107	1	3251	2	N	5					124
							6	9									
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	94	1	2908	2	N	5					129
							6	9									
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	92	1	2779	2	N	-0-					129
08	2449	X	2441	-0-	-8	-0-	78	1	2363	2	N	-0-					129
09	2370	X	2126	-0-	-244	-0-	62	1	2064	2	N	-0-					129
*10	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	76	1	2435	2	N	3					132
							3	9									

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
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					9
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					9
07	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			Y	-0-					9
08	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	2			Y	-0-					9
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					9
10	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2			Y	-0-					9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					9
06	2700	X	2674	-0-	-26	-0-	2674	2			N	-0-					9
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					9
08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					9
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					9
10	2790	X	2706	-0-	-84	-0-	2706	2			N	-0-					9

LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					84
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					84
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					84
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					84
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					84
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					84

DRIVER WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156

05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					120
06	2850	X	2128	-0-	-722	-0-	2128	2			N	-0-					120
07	2945	X	1672	-0-	-1273	-0-	1669	2	3	9	N	3					123
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3709	2	2	9	N	2					125
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					125
*10	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3214	2	9	9	N	8					133

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392

05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					8
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					8
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					8
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					8
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					8
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					8

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

05	620	N	220	-0-	-400	-0-	220	2			Y	-0-					58
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	2			Y	-0-					58
07	651	N	248	-0-	-403	-0-	248	2			Y	-0-					58
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					58
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					58
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					58

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

05	3100	N	3912	-0-	812	812	3912	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3353	-0-	353	1165	3353	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2222	-0-	-878	287	2222	2			N	-0-					-0-
08	2731	X	2444	-0-	-287	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
09	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	1690	-0-	-77	-0-	1690	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
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	66	1	1945	2	Y	1					5
						1	9									
06	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	59	1	1890	2	Y	1					6
						1	9									
07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	49	1	1616	2	Y	3	6	1			3
						3	9									
08	2015 X	1709	-0-	-306	-0-	50	1	1658	2	Y	1					4
						1	9									
09	1950 X	1547	-0-	-403	-0-	47	1	1499	2	Y	1					5
						1	9									
10	2015 X	1401	-0-	-614	-0-	41	1	1358	2	Y	2					7
						2	9									

YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	57	1	1691	2	Y	2					8
						2	9									
06	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	79	1	2235	2	Y	6					14
						7	9									
07	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	63	1	1942	2	Y	5					19
						6	9									
08	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	74	1	2184	2	Y	5					24
						6	9									
09	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	82	1	2276	2	Y	2					26
						2	9									
10	2015 N	896	-0-	-1119	-0-	26	1	868	2	Y	2					28
						2	9									

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

05	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	149	1	4387	2	Y	2					14
						2	9									
06	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	78	1	2472	2	Y	2					16
						2	9									
07	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	66	1	2208	2	Y	4	15	1			5
						4	9									
08	4402 X	2656	-0-	-1746	-0-	78	1	2577	2	Y	1					6
						1	9									
09	4260 X	2293	-0-	-1967	-0-	69	1	2222	2	Y	2					8
						2	9									
10	4402 X	2436	-0-	-1966	-0-	71	1	2362	2	Y	3					11
						3	9									

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	122	1	3616	2	Y	4					17
							4	9									
06	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	167	1	4735	2	Y	11					28
							12	9									
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	123	1	3784	2	Y	9					37
							10	9									
08	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	177	1	5222	2	Y	11					48
							12	9									
09	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	147	1	4104	2	Y	2					50
							2	9									
*10	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	108	1	3675	2	Y	9					59
							10	9									

YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	1737	-0-	-1673	-0-	57	1	1679	2	Y	1					12
							1	9									
06	2550	X	1486	-0-	-1064	-0-	45	1	1440	2	Y	1					13
							1	9									
07	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	77	1	2558	2	Y	4	12	1			5
							4	9									
08	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	117	1	3864	2	Y	1					6
							1	9									
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	128	1	4114	2	Y	3					9
							3	9									
*10	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	124	1	4129	2	Y	5					14
							6	9									

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3682	-0-	582	2151	120	1	3558	2	Y	4					14
							4	9									
06	6671	X	4520	-0-	-2151	-0-	154	1	4354	2	Y	11					25
							12	9									
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	125	1	3833	2	Y	9					34
							10	9									
08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	106	1	3136	2	Y	7					41
							8	9									
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	118	1	3293	2	Y	2					43
							2	9									
*10	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	79	1	2669	2	Y	7					50
							8	9									

BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	32	1	951	2	Y	1					5
							1	9									
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	34	1	960	2	Y	2					7
							2	9									
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	38	1	1177	2	Y	3					10
							3	9									
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	37	1	1096	2	Y	2					12
							2	9									
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	41	1	1146	2	Y	1					13
							1	9									
10	930	N	884	-0-	-46	-0-	25	1	857	2	Y	2					15
							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
05	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	101	1	2993	2	Y	1					10
							1	9									
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	79	1	2505	2	Y	2					12
							2	9									
07	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	85	1	2842	2	Y	5	12	1			5
							6	9									
08	3100	N	3475	-0-	375	375	102	1	3372	2	Y	1					6
							1	9									
09	3000	N	3194	-0-	194	569	96	1	3096	2	Y	2					8
							2	9									
*10	3100	N	2818	-0-	-282	287	82	1	2733	2	Y	3					11
							3	9									

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

05	3565	X	2654	-0-	-911	-0-	166	1	2488	2	Y	-0-					25
06	3450	X	834	-0-	-2616	-0-	35	1	799	2	Y	-0-					25
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					25
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					25
09	3210	X	1010	-0-	-2200	-0-	65	1	945	2	Y	-0-					25
*10	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	203	1	4290	2	Y	-0-					25

YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320

05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	148	1	4366	2	Y	2					16
							2	9									
06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	157	1	4989	2	Y	3					19
							3	9									
07	4743	X	3243	-0-	-1500	-0-	94	1	3143	2	Y	5	18	1			6
							6	9									
08	4743	X	3333	-0-	-1410	-0-	98	1	3234	2	Y	1					7
							1	9									
09	4590	X	2366	-0-	-2224	-0-	71	1	2293	2	Y	2					9
							2	9									
10	4743	X	2836	-0-	-1907	-0-	83	1	2750	2	Y	3					12
							3	9									

GOOLSBY, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990

05	1922	N	1564	-0-	-358	-0-	51	1	1512	2	Y	1					9
							1	9									
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	59	1	1862	2	Y	1					10
							1	9									
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	64	1	2122	2	Y	4	10	1			4
							4	9									
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	61	1	2007	2	Y	1					5
							1	9									
09	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	57	1	1848	2	Y	1					6
							1	9									
10	2201	N	1718	-0-	-483	-0-	50	1	1666	2	Y	2					8
							2	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	149	1	4407	2	Y	2					17
							2	9									
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	123	1	3924	2	Y	2					19
							2	9									
07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	125	1	4166	2	Y	7	18	1			8
							8	9									
08	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	136	1	4509	2	Y	2					10
							2	9									
09	3330	X	2885	-0-	-445	-0-	87	1	2796	2	Y	2					12
							2	9									
*10	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	111	1	3683	2	Y	4					16
							4	9									

YORK, B. P. WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280

05	3751	X	2583	-0-	-1168	-0-	85	1	2497	2	Y	1					16
							1	9									
06	2640	X	1498	-0-	-1142	-0-	46	1	1451	2	Y	1					17
							1	9									
07	2728	X	1629	-0-	-1099	-0-	47	1	1579	2	Y	3	16	1			4
							3	9									
08	2728	X	1717	-0-	-1011	-0-	50	1	1666	2	Y	1					5
							1	9									
09	2490	X	1448	-0-	-1042	-0-	44	1	1403	2	Y	1					6
							1	9									
10	2573	X	1606	-0-	-967	-0-	47	1	1557	2	Y	2					8
							2	9									

YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310

05	5301	X	5141	-0-	-160	-0-	168	1	4971	2	Y	2					43
							2	9									
06	5130	X	4257	-0-	-873	-0-	130	1	4124	2	Y	3					46
							3	9									
07	5301	X	5125	-0-	-176	-0-	149	1	4967	2	Y	8	33	1			21
							9	9									
08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	156	1	5163	2	Y	2					23
							2	9									
09	5130	X	5064	-0-	-66	-0-	152	1	4906	2	Y	5					28
							6	9									
10	5146	X	5025	-0-	-121	-0-	147	1	4874	2	Y	4					32
							4	9									

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024

05	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11130	2	2	9	Y	2					216
06	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11110	2	2	9	Y	2	159	1			59
07	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	11156	2	46	9	Y	42					101
08	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	10749	2			Y	-0-					101
09	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			Y	-0-					101
*10	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			Y	-0-					101

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

05	4340	X	4257	-0-	-83	-0-	4257	2			Y	-0-					30
06	4080	X	3884	-0-	-196	-0-	3884	2			Y	-0-					30
07	4402	X	3837	-0-	-565	-0-	3837	2			Y	-0-					30
08	4402	X	4070	-0-	-332	-0-	4070	2			Y	-0-					30
09	4260	X	3186	-0-	-1074	-0-	3186	2			Y	-0-					30
10	4247	X	3294	-0-	-953	-0-	3294	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
05	1550	N	915	-0-	-635	-0-	915	2			Y	-0-			37
06	1080	N	72	-0-	-1008	-0-	72	2			Y	-0-			37
07	1395	N	156	-0-	-1239	-0-	156	2			Y	-0-			37
08	930	N	74	-0-	-856	-0-	74	2			Y	-0-			37
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			Y	-0-			37
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-			37

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-			111
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-			111
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-			111
08	1023	N	483	-0-	-540	-0-	483	2			Y	-0-			111
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-			111
10	899	N	679	-0-	-220	-0-	679	2			Y	-0-			111

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

05	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	73	1	1085	2	Y	-0-			-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	45	1	1010	2	Y	-0-			-0-
07	1426	N	928	-0-	-498	-0-	928	2			Y	-0-			-0-
08	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	70	1	937	2	Y	-0-			-0-
09	1050	N	970	-0-	-80	-0-	63	1	907	2	Y	-0-			-0-
*10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	43	1	909	2	Y	-0-			-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

05	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	323	1	4824	2	Y	-0-			-0-
06	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	252	1	5686	2	Y	-0-			-0-
07	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			Y	-0-			-0-
08	4681	X	3491	-0-	-1190	-0-	243	1	3248	2	Y	-0-			-0-
09	4530	X	3360	-0-	-1170	-0-	217	1	3143	2	Y	-0-			-0-
*10	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	214	1	4517	2	Y	-0-			-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

05	3751	X	3010	-0-	-741	-0-	189	1	2821	2	Y	-0-			-0-
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	168	1	3779	2	Y	-0-			-0-
07	3751	X	3550	-0-	-201	-0-	3550	2			Y	-0-			-0-
08	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	350	1	4687	2	Y	-0-			-0-
09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	313	1	4535	2	Y	-0-			-0-
10	3751	X	3653	-0-	-98	-0-	165	1	3488	2	Y	-0-			-0-

YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330

05	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	187	1	5508	2	Y	4			23
							4	9							
06	4800	X	4624	-0-	-176	-0-	141	1	4480	2	Y	3			26
							3	9							
07	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	162	1	5384	2	Y	8	25	1	9
							9	9							
08	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	159	1	5277	2	Y	2			11
							2	9							
09	4800	X	4016	-0-	-784	-0-	121	1	3892	2	Y	3			14
							3	9							
10	4960	X	3497	-0-	-1463	-0-	102	1	3391	2	Y	4			18
							4	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
05	6665	X	6644	-0-	-21	-0-	6599	2	45	9	Y	41					77
06	6450	X	5710	-0-	-740	-0-	5670	2	40	9	Y	36	112	1			1
07	6665	X	5689	-0-	-976	-0-	5573	2	116	9	Y	105	104	1			2
08	6665	X	6071	-0-	-594	-0-	6020	2	51	9	Y	46					48
09	6450	X	6343	-0-	-107	-0-	6297	2	46	9	Y	42					90
10	6634	X	5673	-0-	-961	-0-	5628	2	45	9	Y	41	54	1			77

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

05	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1473	2	10	9	Y	9					69
06	690	X	611	-0-	-79	-0-	607	2	4	9	Y	4	10	1			63
07	718	X	718	-0-	-0-	-0-	711	2	7	9	Y	6	9	1			60
08	913	X	913	-0-	-0-	-0-	905	2	8	9	Y	7					67
09	750	X	750	-0-	-0-	-0-	744	2	6	9	Y	5					72
*10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	792	2	7	9	Y	6	44	1			34

WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

05	9672	X	7940	-0-	-1732	-0-	498	1	7442	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	8242	-0-	-1118	-0-	350	1	7892	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	9006	-0-	-666	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	8436	-0-	-1236	-0-	586	1	7850	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	8118	-0-	-1242	-0-	524	1	7594	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	6444	-0-	-2577	-0-	290	1	6154	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

05	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
07	992	N	870	-0-	-122	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	992	N	899	-0-	-93	-0-	899	2			N	-0-					-0-
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
10	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

05	3131 X	2418	-0-	-713	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
06	3030 X	1990	-0-	-1040	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
07	3131 X	2020	-0-	-1111	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
08	2945 X	2923	-0-	-22	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
09	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
*10	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12134

05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
08	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
09	1770 N	1633	-0-	-137	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
10	1829 N	1707	-0-	-122	-0-	1707	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

05	12839 X	3113	-0-	-9726	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
06	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
07	3100 X	2835	-0-	-265	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
08	3100 X	858	-0-	-2242	-0-	858	2			N	-0-					-0-
09	3000 X	2440	-0-	-560	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
*10	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
07	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
*10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

05	1395 N	1303	-0-	-92	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
06	1440 N	932	-0-	-508	-0-	932	2			N	-0-					-0-
07	1457 N	553	-0-	-904	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	1302 N	186	-0-	-1116	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	3108	-0-	108	108	3108	2			N	-0-					-0-
*10	2903 N	2795	-0-	-108	-0-	2795	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
05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
07	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
08	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
09	1680 N	1514	-0-	-166	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
10	1922 N	1633	-0-	-289	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

05	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
06	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
07	3379 X	3356	-0-	-23	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
08	3379 X	3371	-0-	-8	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
09	3270 X	3248	-0-	-22	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
10	3379 X	3333	-0-	-46	-0-	3333	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

05	3906 X	3834	-0-	-72	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
06	3780 X	3465	-0-	-315	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
07	3906 X	3652	-0-	-254	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
08	3906 X	3415	-0-	-491	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
09	3780 X	2690	-0-	-1090	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
10	3844 X	3763	-0-	-81	-0-	3763	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					133
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					133
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					133
08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					133
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					133
*10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					133

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
*10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

05	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
06	4200 X	3976	-0-	-224	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
07	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
08	4526 X	3809	-0-	-717	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
09	4380 X	3330	-0-	-1050	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
10	4526 X	4035	-0-	-491	-0-	4035	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

05	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
06	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
07	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
08	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
09	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
*10	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	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
05	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	660	N	372	-0-	-288	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	682	N	503	-0-	-179	-0-	503	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

05	3875	X	3562	-0-	-313	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3405	-0-	-375	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3378	-0-	-528	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2203	-0-	-1703	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	1168	-0-	-2432	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	1220	-0-	-2345	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
09	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
*10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

05	2356	X	2265	-0-	-91	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1986	-0-	-294	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	2341	-0-	-15	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	2341	-0-	-15	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
*10	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

05	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
07	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
08	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
*10	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
*10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

05	3844	X	3708	-0-	-136	-0-	3708	2			N	-0-					80
06	3720	X	3454	-0-	-266	-0-	3443	2	11	9	N	10					90
07	3720	X	3250	-0-	-470	-0-	3205	2	45	9	N	41	106	1			25
08	3720	X	3268	-0-	-452	-0-	3268	2			N	-0-					25
09	3600	X	3329	-0-	-271	-0-	3329	2			N	-0-					25
10	3720	X	3419	-0-	-301	-0-	3419	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
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
*10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					52
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					52
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					52

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111

05	4092	X	3998	-0-	-94	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3842	-0-	-118	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3732	-0-	-360	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3878	-0-	-183	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3556	-0-	-374	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3771	-0-	-228	-0-	3771	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

05	2356	N	2283	-0-	-73	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2241	-0-	-9	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2162	-0-	-132	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2133	-0-	-161	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2054	-0-	-196	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	2070	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

05	4681	X	4370	-0-	-311	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4350	-0-	-180	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4420	-0-	-261	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4383	-0-	-298	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4196	-0-	-304	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4225	-0-	-270	-0-	4225	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2829	-0-	-51	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
*10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

05	3689	X	3330	-0-	-359	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3540	-0-	-149	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2836	-0-	-853	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3334	-0-	-355	-0-	3334	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
05	992	N	608	-0-	-384	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	924	-0-	-156	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	992	N	155	-0-	-837	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	179	1	5957	2	N	42					67
							46	9									
06	5970	X	5625	-0-	-345	-0-	164	1	5459	2	N	2					69
							2	9									
07	5983	X	5431	-0-	-552	-0-	158	1	5273	2	N	-0-					69
08	6169	X	6150	-0-	-19	-0-	179	1	5971	2	N	-0-					69
09	5970	X	5488	-0-	-482	-0-	160	1	5328	2	N	-0-					69
10	6169	X	5094	-0-	-1075	-0-	148	1	4946	2	N	-0-					69

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2237	-0-	-88	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1403	-0-	-829	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	1472	-0-	-748	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	1995	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	N	2384	-0-	-282	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2290	-0-	-410	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2640	-0-	-88	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2081	-0-	-306	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
*10	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					137
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					137
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					137
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					137
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					137
*10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					137

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 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
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1219	-0-	-486	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1543	-0-	-17	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
*10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	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
05	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	67	1	2238	2	N	-0-					25
06	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	60	1	1989	2	N	-0-					25
07	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	72	1	2394	2	N	-0-					25
08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	98	1	3250	2	N	-0-					25
09	3000	N	3235	-0-	235	235	94	1	3141	2	N	-0-					25
*10	3100	N	3100	-0-	-0-	235	90	1	3010	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

05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
*10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288

05	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-					-0-
*10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
07	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
*10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1	1	1367	2	N	-0-					21
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1	1	1371	2	N	-0-					21
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1	1	1445	2	N	-0-					21
08	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	1	1	1078	2	N	-0-					21
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1	1	1223	2	N	-0-					21
*10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1	1	1332	2	N	-0-					21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091953 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426

05	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					15
06	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					15
07	2728 X	2594	-0-	-134	-0-	2594	2			N	-0-					15
08	2728 X	2595	-0-	-133	-0-	2595	2			N	-0-					15
09	2640 X	1163	-0-	-1477	-0-	1163	2			N	-0-					15
*10	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					15

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

05	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
06	2820 X	2542	-0-	-278	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
07	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
08	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
09	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
10	3317 X	2837	-0-	-480	-0-	2837	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

05	9424 X	8380	-0-	-1044	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
06	8730 X	7542	-0-	-1188	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
07	8897 X	7391	-0-	-1506	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
08	8897 X	7118	-0-	-1779	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
09	8610 X	6779	-0-	-1831	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
10	8370 X	6166	-0-	-2204	-0-	6166	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					52
06	810 N	706	-0-	-104	-0-	706	2			N	-0-					52
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					52
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					52
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					52
10	837 N	676	-0-	-161	-0-	676	2			N	-0-					52

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

05	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					72
06	1890 N	1820	-0-	-70	-0-	1820	2			N	-0-					72
07	2046 N	2006	-0-	-40	-0-	2006	2			N	-0-					72
08	2015 N	1820	-0-	-195	-0-	1820	2			N	-0-					72
09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					72
10	2015 N	1757	-0-	-258	-0-	1757	2			N	-0-					72

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	45	1	1486	2	N	-0-					23
06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	48	1	1597	2	N	-0-					23
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	34	1	1135	2	N	-0-					23
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	48	1	1611	2	N	-0-					23
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	44	1	1466	2	N	-0-					23
*10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	38	1	1266	2	N	-0-					23

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2024	-0-	-208	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1954	-0-	-247	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2008	-0-	-242	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2136	2	22	9	N	20	182	1			84
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					84
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					84
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					84
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					84
*10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					84

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	30	1	1009	2	N	17					158
							19	9									
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	28	1	944	2	N	-0-					158
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	31	1	1027	2	N	-0-					158
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	30	1	985	2	N	-0-					158
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	29	1	960	2	N	-0-					158
*10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	30	1	986	2	N	-0-					158

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					33
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					33
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					33
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					33
09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					33
*10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					33

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
*10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

05	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
06	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3434	-0-	-255	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3387	-0-	-302	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3062	-0-	-508	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2455	-0-	-1234	-0-	2455	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

05	3441	X	604	-0-	-2837	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
09	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3253	-0-	-188	-0-	3253	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
06	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
09	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
*10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

05	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
07	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
08	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
09	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
*10	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12204 - 12338

05	3100	N	5167	-0-	2067	2067	5167	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4340	-0-	1340	3407	4340	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3586	-0-	486	3893	3586	2			N	-0-					-0-
08	7021	X	3128	-0-	-3893	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
09	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
*10	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	79	1	2634	2	N	-0-					28
06	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	57	1	1890	2	N	-0-					28
07	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	64	1	2142	2	N	-0-					28
08	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	105	1	3503	2	N	-0-					28
09	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	100	1	3331	2	N	-0-					28
*10	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	98	1	3253	2	N	-0-					28

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
10	620 N	429	-0-	-191	-0-	429	2			Y	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

05	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
06	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
07	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
08	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
09	2670 N	2515	-0-	-155	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
10	2759 N	2353	-0-	-406	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695

05	3999 X	2852	-0-	-1147	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
06	3870 X	2590	-0-	-1280	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
07	3999 X	3324	-0-	-675	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
08	3627 X	3509	-0-	-118	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
09	3030 X	2978	-0-	-52	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
10	3317 X	3194	-0-	-123	-0-	3194	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

05	1209 N	1018	-0-	-191	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	980	-0-	-100	-0-	980	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	994	-0-	-60	-0-	994	2			N	-0-					-0-
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
*10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					167
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					167
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					167
08	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	1295	2			N	-0-					167
09	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	1230	2			N	-0-					167
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					167

MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					94
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					94
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					94
08	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					94
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					94
10	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-					94

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					102
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					102
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					102
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					102
09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					102
*10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					102

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

05	5611	X	5244	-0-	-367	-0-	5244	2			N	-0-					170
06	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					170
07	5611	X	5546	-0-	-65	-0-	5546	2			N	-0-					170
08	5580	X	5516	-0-	-64	-0-	5516	2			N	-0-					170
09	5430	X	5307	-0-	-123	-0-	5307	2			N	-0-					170
10	5611	X	5242	-0-	-369	-0-	5242	2			N	-0-					170

WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
*10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1235	2	2	9	N	2					142
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1743	2	6	9	N	5					147
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1897	2	9	9	N	8					155
08	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	999	2	3	9	N	3					158
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1444	2	21	9	N	19					177
*10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1911	2	3	9	N	3					180

PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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

05	2170	N	1829	-0-	-341	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1766	-0-	-334	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1819	-0-	-289	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1506	-0-	-323	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1323	-0-	-447	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1415	-0-	-414	-0-	1415	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
*10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	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

05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					41
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					41
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					41
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					41
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					41
*10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					41

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
*10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					77
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					77
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					77
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					77
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					77
*10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					77

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

05	3038	X	2172	-0-	-866	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	2116	-0-	-134	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2258	-0-	-129	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	2156	-0-	-231	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	2135	-0-	-175	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	2204	-0-	-59	-0-	2204	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151119 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949

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

ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	88	-0-	-222	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	810	N	379	-0-	-431	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

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
05	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
*10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		92	-0-	92	92	92	2			N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4459	-0-	-470	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	3960	-0-	-810	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4192	-0-	-706	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4121	-0-	-343	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3862	-0-	-458	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3963	-0-	-501	-0-	3963	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					58
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					58
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					58
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					58
09	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	2			N	-0-					58
10	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	2			N	-0-					58

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159904 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1333 N	1002	-0-	-331	-0-	1002	2		N	-0-			14
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			14
07	1333 N	945	-0-	-388	-0-	945	2		N	-0-			14
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-			14
09	1290 N	1103	-0-	-187	-0-	1103	2		N	-0-			14
*10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-			14

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307

05	3255 X	2934	-0-	-321	-0-	2934	2		N	-0-			47
06	3000 X	2832	-0-	-168	-0-	2832	2		N	-0-			47
07	3100 X	2792	-0-	-308	-0-	2792	2		N	-0-			47
08	3100 X	2725	-0-	-375	-0-	2725	2		N	-0-			47
09	2940 X	2520	-0-	-420	-0-	2520	2		N	-0-			47
10	2945 X	2553	-0-	-392	-0-	2553	2		N	-0-			47

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

05	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2		N	-0-			-0-
06	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2		N	-0-			-0-
07	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2		N	-0-			-0-
08	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2		N	-0-			-0-
09	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2		N	-0-			-0-
*10	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3658 X	3416	-0-	-242	-0-	3416	2		N	-0-			312
06	3420 X	3328	-0-	-92	-0-	3328	2		N	-0-			312
07	3534 X	3372	-0-	-162	-0-	3372	2		N	-0-			312
08	3534 X	3339	-0-	-195	-0-	3339	2		N	-0-			312
09	3360 X	3199	-0-	-161	-0-	3199	2		N	-0-			312
10	3441 X	3168	-0-	-273	-0-	3168	2		N	-0-			312

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	2		N	-0-			-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
*10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	684	-0-	-308	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	573	-0-	-777	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	815	-0-	-580	-0-	815	2			N	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
*10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

05	3534	X	1445	-0-	-2089	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
06	840	X	49	-0-	-791	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	28	-0-	-1522	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	37	-0-	-1513	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
10	1457	X	54	-0-	-1403	-0-	54	2			N	-0-					-0-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

05	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	1606	2			N	-0-					74
06	1350	N	861	-0-	-489	-0-	861	2			N	-0-					74
07	1612	N	947	-0-	-665	-0-	947	2			N	-0-					74
08	1612	N	689	-0-	-923	-0-	689	2			N	-0-					74
09	870	N	785	-0-	-85	-0-	785	2			N	-0-					74
*10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					74

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					30
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					30
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					30
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					30
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					30
10	155	N	119	-0-	-36	-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

05	3162	X	2790	-0-	-372	-0-	2768	2	22	9	N	20					137
06	3060	X	1710	-0-	-1350	-0-	1670	2	40	9	N	36	146	1			27
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					27
08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					27
09	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					27
10	3162	X	1757	-0-	-1405	-0-	1757	2			N	-0-					27

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					41
06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					41
07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					41
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					41
09	3300	X	2931	-0-	-369	-0-	2931	2			N	-0-					41
*10	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					41

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					46
06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					46
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					46
08	2542	N	2110	-0-	-432	-0-	2110	2			N	-0-					46
09	2460	N	2282	-0-	-178	-0-	2282	2			N	-0-					46
10	2418	N	2359	-0-	-59	-0-	2359	2			N	-0-					46

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304

05	2573 X	2047	-0-	-526	-0-	2047	2			N	-0-					45
06	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					45
07	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					45
08	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					45
09	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					45
*10	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					45

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

05	3751 X	3608	-0-	-143	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
06	3630 X	3555	-0-	-75	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
07	3751 X	3595	-0-	-156	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
08	3751 X	3577	-0-	-174	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
09	3630 X	3397	-0-	-233	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
10	3689 X	3408	-0-	-281	-0-	3408	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12186 - 12321

05	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					126
06	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					126
07	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					126
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					126
09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					126
*10	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					126

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

05	4030 X	3597	-0-	-433	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	2884	-0-	-1016	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
07	4030 X	1490	-0-	-2540	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
08	4030 X	3	-0-	-4027	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3570 X	2	-0-	-3568	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	3596 X	5	-0-	-3591	-0-	5	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

05	6293 X	3929	-0-	-2364	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
06	6090 X	5133	-0-	-957	-0-	5133	2			Y	-0-					-0-
07	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			Y	-0-					-0-
08	6293 X	6012	-0-	-281	-0-	6012	2			Y	-0-					-0-
09	6090 X	5394	-0-	-696	-0-	5394	2			Y	-0-					-0-
10	6293 X	2341	-0-	-3952	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					56
06	1440 N	1269	-0-	-171	-0-	1269	2			Y	-0-					56
07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					56
08	1488 N	1438	-0-	-50	-0-	1438	2			Y	-0-					56
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					56
10	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2			Y	-0-					56

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, C.E. #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					97
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					97
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					97
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					97
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					97
*10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					97

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					21
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					21
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					21
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					21
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					21
10	713	N	349	-0-	-364	-0-	349	2			N	-0-					21

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

05	2914	X	2804	-0-	-110	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-
06	2760	N	1973	-0-	-787	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
07	2914	N	757	-0-	-2157	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3227	-0-	127	127	3227	2			Y	-0-					-0-
09	2823	N	2696	-0-	-127	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
*10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

05	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1215	-0-	-75	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
*10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

05	3100	N	3494	-0-	394	394	3494	2			N	-0-					14
06	2300	N	1906	-0-	-394	-0-	1906	2			N	-0-					14
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					14
08	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					14
09	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					14
*10	774	X	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	N	1					15

HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

05	1457	N	1161	-0-	-296	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1101	-0-	-219	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1041	-0-	-199	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	864	-0-	-246	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	868	-0-	-186	-0-	868	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		N	-0-			-0-
06	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
07	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2		N	-0-			-0-
08	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2		N	-0-			-0-
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
*10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

05	2418 X	2171	-0-	-247	-0-	2171	2		N	-0-			-0-
06	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2		N	-0-			-0-
07	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2		N	-0-			-0-
08	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2		N	-0-			-0-
09	2340 N	2323	-0-	-17	-0-	2323	2		N	-0-			-0-
*10	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2		N	-0-			-0-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	3255 X	2881	-0-	-374	-0-	2881	2		N	-0-			-0-
06	3180 X	2451	-0-	-729	-0-	2451	2		N	-0-			-0-
07	3317 X	2811	-0-	-506	-0-	2811	2		N	-0-			-0-
08	3317 X	3043	-0-	-274	-0-	3043	2		N	-0-			-0-
09	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2		N	-0-			-0-
*10	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	3472 X	2877	-0-	-595	-0-	2877	2		N	-0-			-0-
06	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2		N	-0-			-0-
07	3472 X	3326	-0-	-146	-0-	3326	2		N	-0-			-0-
08	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2		N	-0-			-0-
09	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2		N	-0-			-0-
10	3999 X	2487	-0-	-1512	-0-	2487	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

05	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	2		N	-0-			-0-
06	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2		N	-0-			-0-
07	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2		N	-0-			-0-
08	7130 X	3659	-0-	-3471	-0-	3659	2		N	-0-			-0-
09	6900 X	4271	-0-	-2629	-0-	4271	2		N	-0-			-0-
10	7130 X	4211	-0-	-2919	-0-	4211	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		N	-0-			-0-
06	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-			-0-
07	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2		N	-0-			-0-
08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2		N	-0-			-0-
09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
*10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

05	2480 N	1864	-0-	-616	-0-	1864	2		N	-0-			-0-
06	2400 N	1648	-0-	-752	-0-	1648	2		N	-0-			-0-
07	2480 N	1811	-0-	-669	-0-	1811	2		N	-0-			-0-
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-			-0-
*10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		N	-0-			-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710

05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
*10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

05	3410 X	3023	-0-	-387	-0-	3023	2		N	-0-			-0-
06	3300 X	3125	-0-	-175	-0-	3125	2		N	-0-			-0-
07	3410 X	1978	-0-	-1432	-0-	1978	2		N	-0-			-0-
08	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2		N	-0-			-0-
09	3300 X	2470	-0-	-830	-0-	2470	2		N	-0-			-0-
*10	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

05	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2		N	-0-			-0-
06	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2		N	-0-			-0-
07	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2		N	-0-			-0-
08	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2		N	-0-			-0-
09	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2		N	-0-			-0-
10	4991 X	4016	-0-	-975	-0-	4016	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5053 X	4976	-0-	-77	-0-	4976	2		N	-0-			-0-
06	4890 X	4636	-0-	-254	-0-	4636	2		N	-0-			-0-
07	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2		N	-0-			-0-
08	5053 X	4121	-0-	-932	-0-	4121	2		N	-0-			-0-
09	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2		N	-0-			-0-
10	5053 X	3527	-0-	-1526	-0-	3527	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

05	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2		N	-0-			-0-
06	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2		N	-0-			-0-
07	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2		N	-0-			-0-
08	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2		N	-0-			-0-
09	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
*10	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

05	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3226	-0-	226	226	3226	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	4637	-0-	1537	1763	4637	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	2739	-0-	-361	1402	2739	2		N	-0-			-0-
09	4092 X	2690	-0-	-1402	-0-	2690	2		N	-0-			-0-
*10	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-			-0-
06	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2		N	-0-			-0-
07	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2		N	-0-			-0-
08	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2		N	-0-			-0-
09	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2		N	-0-			-0-
*10	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
08	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-			-0-
09	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
*10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	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

05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06	120 N	22	-0-	-98	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
06	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		N	-0-			-0-
07	2263 N	2029	-0-	-234	-0-	2029	2		N	-0-			-0-
08	2139 N	2053	-0-	-86	-0-	2053	2		N	-0-			-0-
09	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		N	-0-			-0-
10	2015 N	1707	-0-	-308	-0-	1707	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

05	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2		N	-0-			-0-
06	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2		N	-0-			-0-
07	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2		N	-0-			-0-
08	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		N	-0-			-0-
09	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2		N	-0-			-0-
*10	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

05	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
06	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		N	-0-			-0-
07	682 N	671	-0-	-11	-0-	671	2		N	-0-			-0-
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		N	-0-			-0-
*10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

05	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2		N	-0-			-0-
06	2130 N	1752	-0-	-378	-0-	1752	2		N	-0-			-0-
07	2294 N	1468	-0-	-826	-0-	1468	2		N	-0-			-0-
08	2325 N	2168	-0-	-157	-0-	2168	2		N	-0-			-0-
09	1740 N	1009	-0-	-731	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
10	1457 N	1133	-0-	-324	-0-	1133	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

05	3162 X	2172	-0-	-990	-0-	2172	2		N	-0-			-0-
06	3090 X	2868	-0-	-222	-0-	2868	2		N	-0-			-0-
07	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2		N	-0-			-0-
08	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2		N	-0-			-0-
09	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2		N	-0-			-0-
10	3720 X	3598	-0-	-122	-0-	3598	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

05	3534 X	3209	-0-	-325	-0-	3209	2		N	-0-			-0-
06	3420 X	3074	-0-	-346	-0-	3074	2		N	-0-			-0-
07	3534 X	3108	-0-	-426	-0-	3108	2		N	-0-			-0-
08	3534 X	3073	-0-	-461	-0-	3073	2		N	-0-			-0-
09	3150 X	2934	-0-	-216	-0-	2934	2		N	-0-			-0-
10	3224 X	2989	-0-	-235	-0-	2989	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

05	3255 X	2744	-0-	-511	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
06	3150 X	1529	-0-	-1621	-0-	1529	2		N	-0-			-0-
07	3255 X	1595	-0-	-1660	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
08	3255 X	1828	-0-	-1427	-0-	1828	2		N	-0-			-0-
09	3150 X	1861	-0-	-1289	-0-	1861	2		N	-0-			-0-
10	2759 X	984	-0-	-1775	-0-	984	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2421	-0-	-369	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
07	2883	X	600	-0-	-2283	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
08	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	1	-0-	-2789	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2477	-0-	-406	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1342	-0-	-332	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
*10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

05	2666	N	1083	-0-	-1583	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1238	-0-	-172	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
08	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	985	-0-	-1061	-0-	985	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	3	-0-	-327	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	18	-0-	-385	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

05	6045	X	4889	-0-	-1156	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4755	-0-	-1095	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4859	-0-	-597	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4764	-0-	-506	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4494	-0-	-426	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4004	-0-	-925	-0-	4004	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

05	2910	N	2708	-0-	-202	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
06	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
07	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
08	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
09	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
*10	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

05	5704	X	4927	-0-	-777	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5115	-0-	-405	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5290	-0-	-414	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	3653	-0-	-2051	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
09	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
*10	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3462	-0-	-134	-0-	3462	2			N	-0-					18
06	3480	X	3305	-0-	-175	-0-	3305	2			N	-0-					18
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					18
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					18
09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					18
*10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					18

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	437	-0-	-648	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	422	-0-	-628	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	682	N	447	-0-	-235	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
08	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4188	-0-	1188	1188	4188	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3074	-0-	-26	1162	3074	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2137	-0-	-157	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	1842	-0-	-378	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
*10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2632	-0-	-368	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
07	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2830	-0-	-332	-0-	2830	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			Y	-0-					-0-
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			Y	-0-					-0-
07	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
08	4278	X	3041	-0-	-1237	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
09	4140	X	2359	-0-	-1781	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
10	4278	X	2114	-0-	-2164	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

05	1426	X	1257	-0-	-169	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	1003	-0-	-423	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	894	-0-	-532	-0-	894	2			N	-0-					-0-
09	1380	X	622	-0-	-758	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	1426	X	307	-0-	-1119	-0-	307	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	985	-0-	-131	-0-	985	2			N	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
*10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

05	3906	X	2700	-0-	-1206	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2635	-0-	-725	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2675	-0-	-735	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2676	-0-	-52	-0-	2676	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	372	N	233	-0-	-139	-0-	233	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

05	3782	X	3584	-0-	-198	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2582	-0-	-1078	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2906	-0-	-876	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	2855	-0-	-741	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3247	-0-	-233	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2835	-0-	-761	-0-	2835	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3222	-0-	-78	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3187	-0-	-223	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2977	-0-	-433	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3197	-0-	-13	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
*10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5806	-0-	2706	2706	5806	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7177	-0-	4177	6883	7177	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	8461	-0-	5361	12244	8461	2			N	-0-					-0-
08	20326	X	8082	-0-	-12244	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
09	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
*10	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4064	-0-	964	964	4064	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3675	-0-	675	1639	3675	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3406	-0-	306	1945	3406	2			N	-0-					-0-
08	5174	X	3229	-0-	-1945	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
09	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
*10	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
*10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
06	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
*10	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	180	N	76	-0-	-104	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3320	-0-	-834	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3273	-0-	-777	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3706	-0-	-479	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3497	-0-	-688	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	3475	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588 X	4273	-0-	-315	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
06	4440 X	4190	-0-	-250	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
07	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
08	4619 X	4431	-0-	-188	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
09	4470 X	3751	-0-	-719	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
10	5425 X	3500	-0-	-1925	-0-	3500	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

05	1643 N	1288	-0-	-355	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	2460 N	1299	-0-	-1161	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
07	1395 N	1335	-0-	-60	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
*10	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

05	2201 N	1109	-0-	-1092	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
06	2130 N	1719	-0-	-411	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
07	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
08	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
09	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
*10	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

05	2511 N	2352	-0-	-159	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
06	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
07	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
09	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
10	2666 N	1546	-0-	-1120	-0-	1546	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
07	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
*10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

05	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
06	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
07	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
08	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
09	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
*10	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			Y	-0-					-0-
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			Y	-0-					-0-
07	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
08	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			Y	-0-					-0-
09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-
*10	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			Y	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

05	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1499	-0-	-181	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1544	-0-	-192	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

05	2914	N	2761	-0-	-153	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2675	-0-	-85	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2708	-0-	-51	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2636	-0-	-123	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2582	-0-	-88	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2609	-0-	-88	-0-	2609	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
07	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
08	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
09	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
*10	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211140 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10637 - 10688

05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

05	3782	X	3768	-0-	-14	-0-	3768	2			N	-0-					102
06	3660	X	3386	-0-	-274	-0-	3386	2			N	-0-					102
07	3782	X	3011	-0-	-771	-0-	3011	2			N	-0-					102
08	3782	X	3316	-0-	-466	-0-	3316	2			N	-0-					102
09	3660	X	3498	-0-	-162	-0-	3498	2			N	-0-					102
10	3782	X	3359	-0-	-423	-0-	3359	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

05	5890	X	5459	-0-	-431	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4927	-0-	-773	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5574	-0-	-316	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5399	-0-	-57	-0-	5363	2	36	9	N	33					33
09	5280	X	4509	-0-	-771	-0-	4509	2			N	-0-					33
10	5580	X	4953	-0-	-627	-0-	4953	2			N	-0-					33

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

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

05	527 N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	527 N	215	-0-	-312	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	465 N	267	-0-	-198	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	510 N	316	-0-	-194	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	1104	-0-	-66	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	568	-0-	-641	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
*10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
09	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
*10	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

05	3007 X	2745	-0-	-262	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
06	2670 X	2547	-0-	-123	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
07	2759 X	2578	-0-	-181	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
08	2759 X	2434	-0-	-325	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
09	2670 X	273	-0-	-2397	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*10	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

05	3503 X	3472	-0-	-31	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
06	3390 X	3383	-0-	-7	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
07	3503 X	3471	-0-	-32	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
08	3472 X	3367	-0-	-105	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
09	3390 X	3156	-0-	-234	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
10	3503 X	2758	-0-	-745	-0-	2758	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

05	4588 X	4150	-0-	-438	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
06	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
07	4588 X	4574	-0-	-14	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
08	4588 X	3151	-0-	-1437	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
09	4440 X	3823	-0-	-617	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
10	4588 X	4147	-0-	-441	-0-	4147	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1064	-0-	-166	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
*10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

05	1891	N	1604	-0-	-287	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1202	-0-	-688	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1933	-0-	-20	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

05	2418	N	2236	-0-	-182	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
07	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2109	-0-	-123	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	1955	-0-	-385	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	1828	-0-	-590	-0-	1828	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

05	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	1621	2			Y	-0-					3
06	1710	N	1485	-0-	-225	-0-	1485	2			Y	-0-					3
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					3
08	1612	N	1047	-0-	-565	-0-	1047	2			Y	-0-					3
09	1500	N	6	-0-	-1494	-0-	6	2			Y	-0-					3
10	1860	N	13	-0-	-1847	-0-	13	2			Y	-0-					3

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

05	2294	N	2239	-0-	-55	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2122	-0-	-98	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2109	-0-	-123	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2134	-0-	-5	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

05	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
06	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
07	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
08	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
09	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
*10	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

05	1984	N	1760	-0-	-224	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1635	-0-	-285	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4570	-0-	1470	1470	4570	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2807	-0-	-293	1177	2807	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2670	-0-	-330	847	2670	2			N	-0-					-0-
*10	3121	X	2274	-0-	-847	-0-	2274	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

05	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
*10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					65
06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					65
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					65
08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					65
09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					65
*10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					65

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

05	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6251	2	3	9	N	3					105
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6119	2	30	9	N	27					132
07	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6357	2	14	9	N	13					145
08	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5622	2	11	9	N	10					155
09	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5316	2	8	9	N	7					162
*10	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5737	2	4	9	N	4	45	1			121

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

05	4030	X	3587	-0-	-443	-0-	3587	2			N	-0-					100
06	3900	X	3331	-0-	-569	-0-	3331	2			N	-0-					100
07	4030	X	3549	-0-	-481	-0-	3549	2			N	-0-					100
08	3596	X	3508	-0-	-88	-0-	3508	2			N	-0-					100
09	3480	X	3327	-0-	-153	-0-	3327	2			N	-0-					100
10	3596	X	3149	-0-	-447	-0-	3149	2			N	-0-					100

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

05	4526	X	4011	-0-	-515	-0-	4011	2			N	-0-					57
06	4140	X	3724	-0-	-416	-0-	3724	2			N	-0-					57
07	3968	X	3841	-0-	-127	-0-	3841	2			N	-0-					57
08	3999	X	2863	-0-	-1136	-0-	2863	2			N	-0-					57
09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					57
*10	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					57

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720 X	3620	-0-	-100	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
06	3600 X	3587	-0-	-13	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
07	3720 X	3537	-0-	-183	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
08	3720 X	3280	-0-	-440	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
09	3600 X	3475	-0-	-125	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
10	3720 X	3550	-0-	-170	-0-	3550	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

05	4464 X	4029	-0-	-435	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
06	4320 X	3445	-0-	-875	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
07	4402 X	3695	-0-	-707	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
08	4123 X	2635	-0-	-1488	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
09	3960 X	3634	-0-	-326	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
*10	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

05	4123 X	3337	-0-	-786	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
06	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
07	4061 X	3552	-0-	-509	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
08	4061 X	3863	-0-	-198	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
09	3930 X	3837	-0-	-93	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
10	4061 X	3758	-0-	-303	-0-	3758	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

05	3689 X	3247	-0-	-442	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
06	3390 X	3264	-0-	-126	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
07	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
08	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
09	3300 X	3294	-0-	-6	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
10	3534 X	3288	-0-	-246	-0-	3288	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

05	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
07	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
*10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

05	3286 X	3136	-0-	-150	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	2906	-0-	-274	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	3067	-0-	-219	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
08	3162 X	2745	-0-	-417	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
09	3060 X	2997	-0-	-63	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
10	3131 X	2976	-0-	-155	-0-	2976	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

05	3007 X	2708	-0-	-299	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
06	2910 X	2506	-0-	-404	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
07	3007 X	2947	-0-	-60	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
08	3007 X	2769	-0-	-238	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
09	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
10	2945 X	2493	-0-	-452	-0-	2493	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712 X	4272	-0-	-440	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
06	4560 X	4265	-0-	-295	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
07	4712 X	4305	-0-	-407	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
08	4278 X	3570	-0-	-708	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
09	4260 X	3350	-0-	-910	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
10	4402 X	3496	-0-	-906	-0-	3496	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

05	1302 N	1121	-0-	-181	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	1094	-0-	-166	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	1173	-0-	-129	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
09	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
10	1178 N	1027	-0-	-151	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

05	9486 X	8579	-0-	-907	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
06	9120 X	9119	-0-	-1	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
07	9424 X	9216	-0-	-208	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
08	9362 X	8381	-0-	-981	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
09	9120 X	9031	-0-	-89	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
10	9424 X	8674	-0-	-750	-0-	8674	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

05	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
06	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
07	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
08	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
09	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
*10	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

05	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
06	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
07	2728 X	2514	-0-	-214	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
08	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
09	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
10	2728 X	2711	-0-	-17	-0-	2711	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

05	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
06	4380 X	3825	-0-	-555	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
07	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
08	4588 X	4381	-0-	-207	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
09	4440 X	4021	-0-	-419	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
10	4588 X	4085	-0-	-503	-0-	4085	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	3413	-0-	313	739	3413	2			N	-0-					-0-
06	4098 X	3359	-0-	-739	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
07	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
08	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
09	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
*10	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

05	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
06	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
07	2511 N	2224	-0-	-287	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
08	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
09	2430 N	2369	-0-	-61	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
*10	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

05	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
06	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
07	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
08	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
09	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
*10	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

05	4526 X	3917	-0-	-609	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
06	4380 X	3548	-0-	-832	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
07	4526 X	3931	-0-	-595	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
08	4526 X	3974	-0-	-552	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
09	4170 X	3607	-0-	-563	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
10	3937 X	3456	-0-	-481	-0-	3456	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

05	5270 X	4431	-0-	-839	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
06	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
07	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
08	5270 X	4482	-0-	-788	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
09	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
*10	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

05	5735 X	4864	-0-	-871	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
06	4860 X	4435	-0-	-425	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
07	5177 X	4403	-0-	-774	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
08	5177 X	3507	-0-	-1670	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
09	5010 X	4386	-0-	-624	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
10	4867 X	3372	-0-	-1495	-0-	3372	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

05	3193 X	2675	-0-	-518	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
06	2370 X	2126	-0-	-244	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
09	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
10	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348 X	2990	-0-	-358	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
06	3240 X	2337	-0-	-903	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	2959	-0-	-234	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
08	3193 X	2768	-0-	-425	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
09	2880 X	2277	-0-	-603	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
10	2976 X	2669	-0-	-307	-0-	2669	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

05	5890 X	5633	-0-	-257	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
06	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
07	5704 X	5544	-0-	-160	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
08	5704 X	5410	-0-	-294	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
09	5850 X	4870	-0-	-980	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
10	6045 X	4647	-0-	-1398	-0-	4647	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

05	6014 X	3948	-0-	-2066	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
06	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
07	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
08	5332 X	5022	-0-	-310	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
09	5820 X	5607	-0-	-213	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
10	6014 X	5351	-0-	-663	-0-	5351	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

05	3906 X	1927	-0-	-1979	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
06	3750 X	2218	-0-	-1532	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
07	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
08	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
09	3360 X	2509	-0-	-851	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
*10	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

05	2263 N	1870	-0-	-393	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
06	2190 N	2069	-0-	-121	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
07	2232 N	1784	-0-	-448	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	3375	-0-	275	275	3375	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	2906	-0-	-94	181	2906	2			N	-0-					-0-
*10	1930 N	1749	-0-	-181	-0-	1749	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

05	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
06	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
07	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
08	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
09	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
10	4836 X	4700	-0-	-136	-0-	4700	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

05	3751 X	3536	-0-	-215	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
06	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
07	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
08	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
09	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
10	3751 X	2440	-0-	-1311	-0-	2440	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-			-0-
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
07	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	2		N	-0-			-0-
08	775 N	724	-0-	-51	-0-	724	2		N	-0-			-0-
09	720 N	708	-0-	-12	-0-	708	2		N	-0-			-0-
10	775 N	696	-0-	-79	-0-	696	2		N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954

05	3999 X	3702	-0-	-297	-0-	3702	2		N	-0-			90
06	3870 X	3644	-0-	-226	-0-	3644	2		N	-0-			90
07	3999 X	3484	-0-	-515	-0-	3484	2		N	-0-			90
08	3999 X	3543	-0-	-456	-0-	3543	2		N	-0-			90
09	3630 X	3430	-0-	-200	-0-	3430	2		N	-0-			90
*10	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2		N	-0-			90

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

05	3286 X	1916	-0-	-1370	-0-	1916	2		N	-0-			-0-
06	3180 X	2560	-0-	-620	-0-	2560	2		N	-0-			-0-
07	3286 X	2005	-0-	-1281	-0-	2005	2		N	-0-			-0-
08	3286 X	2965	-0-	-321	-0-	2965	2		N	-0-			-0-
09	2820 X	1320	-0-	-1500	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
*10	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

05	2945 X	2293	-0-	-652	-0-	2293	2		N	-0-			-0-
06	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2		N	-0-			-0-
07	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2		N	-0-			-0-
08	2945 X	2628	-0-	-317	-0-	2628	2		N	-0-			-0-
09	2850 X	2620	-0-	-230	-0-	2620	2		N	-0-			-0-
10	2945 X	2809	-0-	-136	-0-	2809	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

05	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2		N	-0-			-0-
06	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2		N	-0-			-0-
07	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2		N	-0-			-0-
08	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2		N	-0-			-0-
09	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		N	-0-			-0-
*10	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

05	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	2		N	-0-			-0-
06	570 N	512	-0-	-58	-0-	512	2		N	-0-			-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
10	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712 X	4545	-0-	-167	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
06	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
07	4557 X	3981	-0-	-576	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
08	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
09	4590 X	3534	-0-	-1056	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
*10	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

05	3596 X	2077	-0-	-1519	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
06	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
07	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
08	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
09	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
*10	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

05	4712 X	4621	-0-	-91	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
06	4560 X	4402	-0-	-158	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
07	4712 X	3982	-0-	-730	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
08	4712 X	4263	-0-	-449	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
09	4560 X	3764	-0-	-796	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
10	4619 X	4113	-0-	-506	-0-	4113	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

05	6541 X	2764	-0-	-3777	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
06	12705 X	12705	-0-	-0-	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
07	11603 X	11603	-0-	-0-	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
08	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
09	6930 X	6311	-0-	-619	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
10	7161 X	4738	-0-	-2423	-0-	4738	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

05	2263 N	2212	-0-	-51	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
06	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
07	2263 N	2113	-0-	-150	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
08	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
09	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
*10	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

05	3224 X	3000	-0-	-224	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
06	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
07	3100 X	2862	-0-	-238	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
08	3007 X	2717	-0-	-290	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
09	3180 X	2747	-0-	-433	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
10	3286 X	2798	-0-	-488	-0-	2798	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
*10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

05	2573	N	2355	-0-	-218	-0-	2355	2			N	-0-					72
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					72
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					72
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					72
09	2490	N	2288	-0-	-202	-0-	2288	2			N	-0-					72
10	2573	N	2428	-0-	-145	-0-	2428	2			N	-0-					72

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226939 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121

05	3379	X	1773	-0-	-1606	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	166	-0-	-3104	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	445	-0-	-2872	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	505	-0-	-2781	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	537	-0-	-2643	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	58	-0-	-1709	-0-	58	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

05	3193	X	2921	-0-	-272	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2578	-0-	-512	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3008	-0-	-185	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
09	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2810	-0-	-197	-0-	2810	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

05	4867	X	4149	-0-	-718	-0-	4123	2	26	9	N	24					132
06	4710	X	4499	-0-	-211	-0-	4491	2	8	9	N	7					139
07	4867	X	3604	-0-	-1263	-0-	3604	2			N	-0-					139
08	4712	X	4660	-0-	-52	-0-	4653	2	7	9	N	6					145
09	4500	X	3576	-0-	-924	-0-	3545	2	31	9	N	28	145	1			28
*10	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					28

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

05	2883	X	2611	-0-	-272	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
09	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
*10	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

05	5053	X	4504	-0-	-549	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4305	-0-	-495	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
07	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
08	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
09	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4831	-0-	-160	-0-	4831	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2456	-0-	-210	-0-	2456	2			N	-0-					30
06	2370	N	2242	-0-	-128	-0-	2242	2			N	-0-					30
07	2232	N	2079	-0-	-153	-0-	2079	2			N	-0-					30
08	2449	N	1954	-0-	-495	-0-	1954	2			N	-0-					30
09	2250	N	1316	-0-	-934	-0-	1316	2			N	-0-					30
*10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					30

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					27
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					27
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					27
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					27
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					27
*10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					27

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082

05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					100
06	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					100
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					100
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					100
09	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					100
*10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					100

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					18
06	1860	N	1530	-0-	-330	-0-	1530	2			N	-0-					18
07	1643	N	962	-0-	-681	-0-	962	2			N	-0-					18
08	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	1748	2			N	-0-					18
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					18
*10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	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

05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
*10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

05	5270	X	3988	-0-	-1282	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
06	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4864	-0-	-34	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3957	-0-	-879	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4689	-0-	-291	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4745	-0-	-401	-0-	4745	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

05	3162	X	2165	-0-	-997	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
06	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2801	-0-	-361	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2869	-0-	-138	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2724	-0-	-336	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2473	-0-	-689	-0-	2473	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 228610 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371 X	3915	-0-	-456	-0-	3915	2			N	-0-					2
06	4320 X	4194	-0-	-126	-0-	4194	2			N	-0-					2
07	4464 X	4035	-0-	-429	-0-	4035	2			N	-0-					2
08	4464 X	3956	-0-	-508	-0-	3956	2			N	-0-					2
09	4200 X	3933	-0-	-267	-0-	3933	2			N	-0-					2
10	4340 X	3550	-0-	-790	-0-	3550	2			N	-0-					2

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

05	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
06	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
07	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
08	1395 X	1353	-0-	-42	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
09	1350 X	225	-0-	-1125	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	1395 X	700	-0-	-695	-0-	700	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

05	4309 X	3577	-0-	-732	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
06	3960 X	3544	-0-	-416	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
07	4092 X	3395	-0-	-697	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
08	3999 X	3988	-0-	-11	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
09	3540 X	3482	-0-	-58	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
*10	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

05	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
06	6480 X	5831	-0-	-649	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
07	6696 X	6619	-0-	-77	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
08	6696 X	6666	-0-	-30	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
09	6210 X	5377	-0-	-833	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
*10	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

05	3751 X	3051	-0-	-700	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
06	3630 X	2744	-0-	-886	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
07	3751 X	3610	-0-	-141	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
08	3038 X	2177	-0-	-861	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
09	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
10	3596 X	2523	-0-	-1073	-0-	2523	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

05	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					175
06	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					175
07	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					175
08	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					175
09	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					175
*10	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					175

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

05	3844 X	3235	-0-	-609	-0-	3235	2			N	-0-					66
06	3570 X	3123	-0-	-447	-0-	3123	2			N	-0-					66
07	3689 X	3299	-0-	-390	-0-	3299	2			N	-0-					66
08	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					66
09	3120 X	3043	-0-	-77	-0-	3043	2			N	-0-					66
10	3286 X	3244	-0-	-42	-0-	3244	2			N	-0-					66

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	4970	2	60	4	N	-0-					-0-
06	4650 X	4573	-0-	-77	-0-	4513	2	60	4	N	-0-					-0-
07	4805 X	4480	-0-	-325	-0-	4424	2	56	4	N	-0-					-0-
08	4805 X	4551	-0-	-254	-0-	4492	2	59	4	N	-0-					-0-
09	4650 X	4318	-0-	-332	-0-	4258	2	60	4	N	-0-					-0-
10	4805 X	4404	-0-	-401	-0-	4343	2	61	4	N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

05	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
06	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3197	-0-	97	97	3197	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	3279	-0-	179	276	3279	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	3385	-0-	385	661	3385	2			N	-0-					-0-
*10	4186 X	3525	-0-	-661	-0-	3525	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

05	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					116
06	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					116
07	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					116
08	5983 X	5761	-0-	-222	-0-	5761	2			N	-0-					116
09	5790 X	5509	-0-	-281	-0-	5483	2	26	9	N	24					140
10	5983 X	5364	-0-	-619	-0-	5334	2	30	9	N	27	138	1			29

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

05	4123 X	4061	-0-	-62	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
06	3990 X	3944	-0-	-46	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
07	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
08	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
09	4020 X	3923	-0-	-97	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
*10	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

05	2728 X	2707	-0-	-21	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
06	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
07	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
08	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	3481	-0-	481	481	3481	2			N	-0-					-0-
*10	3710 X	3229	-0-	-481	-0-	3229	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

05	3410 X	2879	-0-	-531	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
06	3300 X	2642	-0-	-658	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
07	3410 X	2015	-0-	-1395	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
08	2883 X	2158	-0-	-725	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
09	2790 X	2464	-0-	-326	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
*10	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

05	1457 N	1048	-0-	-409	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	842	-0-	-448	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	819	-0-	-390	-0-	819	2			N	-0-					-0-
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
09	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
*10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
07	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
*10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
06	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
*10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

05	3131	X	2436	-0-	-695	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2340	-0-	-510	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2372	-0-	-480	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2324	-0-	-466	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
09	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
*10	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					95
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-	90	1			5
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					5
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					5
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					5
*10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					5

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1677	-0-	-276	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	556	-0-	-1334	-0-	556	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	61	-0-	-1737	-0-	61	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
*10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

05	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
*10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
06	3720 X	3453	-0-	-267	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
07	3844 X	1577	-0-	-2267	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
08	3844 X	2455	-0-	-1389	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
09	3720 X	1199	-0-	-2521	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
*10	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

05	2759 X	2659	-0-	-100	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
06	2640 X	2296	-0-	-344	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
07	2945 N	2571	-0-	-374	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
08	2666 N	2169	-0-	-497	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
09	2310 N	2152	-0-	-158	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
10	2573 N	1852	-0-	-721	-0-	1852	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

05	2108 N	1945	-0-	-163	-0-	1893	2	52	4	N	-0-					-0-
06	2040 N	1822	-0-	-218	-0-	1766	2	56	4	N	-0-					-0-
07	2108 N	1952	-0-	-156	-0-	1896	2	56	4	N	-0-					-0-
08	1953 N	1873	-0-	-80	-0-	1819	2	54	4	N	-0-					-0-
09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1807	2	58	4	N	-0-					-0-
10	1953 N	1795	-0-	-158	-0-	1744	2	51	4	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

05	3069 X	2365	-0-	-704	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
06	2970 X	2203	-0-	-767	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
07	3069 X	2121	-0-	-948	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
08	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
09	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
*10	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
09	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
*10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

05	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
06	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
07	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
08	2790 N	2649	-0-	-141	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
09	2730 N	2394	-0-	-336	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
10	2666 N	2584	-0-	-82	-0-	2584	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

05	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
06	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
07	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
08	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
09	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
*10	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					45
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					45
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					45
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					45
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					45
*10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	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

05	1023	N	391	-0-	-632	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	810	N	181	-0-	-629	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	527	N	154	-0-	-373	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	403	N	163	-0-	-240	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

05	3255	X	2946	-0-	-309	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2868	-0-	-282	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2825	-0-	-368	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2775	-0-	-232	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2555	-0-	-355	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2562	-0-	-414	-0-	2562	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

05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
06	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
08	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
09	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
*10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2277	-0-	-17	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

05	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
06	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
08	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
09	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
*10	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176 X	7506	-0-	-1670	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
06	9150 X	6437	-0-	-2713	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
07	9455 X	7628	-0-	-1827	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
08	9455 X	7143	-0-	-2312	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
09	8190 X	7409	-0-	-781	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
10	7626 X	7578	-0-	-48	-0-	7578	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

05	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
06	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
07	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
08	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
09	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
*10	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
*10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

05	4030 X	2765	-0-	-1265	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	3522	-0-	-378	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
07	3906 X	2944	-0-	-962	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
08	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
09	3780 X	488	-0-	-3292	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	3627 X	2593	-0-	-1034	-0-	2593	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

05	3100 X	3001	-0-	-99	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
07	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
08	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
09	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
10	3100 X	2953	-0-	-147	-0-	2953	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

05	2015 N	1923	-0-	-92	-0-	1921	2	2	9	N	2					25
06	1950 N	1839	-0-	-111	-0-	1839	2			N	-0-					25
07	1953 N	1861	-0-	-92	-0-	1861	2			N	-0-					25
08	1922 N	1879	-0-	-43	-0-	1879	2			N	-0-					25
09	1830 N	1794	-0-	-36	-0-	1794	2			N	-0-					25
*10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					17
06	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					17
07	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					17
08	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					17
09	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					17
*10	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					17

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

05	2294	N	2027	-0-	-267	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1916	-0-	-154	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
09	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
*10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	49	1	1640	2	N	-0-					-0-
06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	81	1	2710	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	43	1	1440	2	N	-0-					-0-
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	46	1	1518	2	N	-0-					-0-
09	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	82	1	2726	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3277	-0-	177	177	95	1	3182	2	N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

05	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	1218	-0-	-1452	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
10	2790	N	2587	-0-	-203	-0-	2587	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

05	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	2136	2			N	-0-					51
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					51
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					51
08	2139	N	2079	-0-	-60	-0-	2079	2			N	-0-					51
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					51
10	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	2104	2			N	-0-					51

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
06	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
07	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
08	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
09	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
*10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
07	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
08	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
09	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
*10	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
08	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
*10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	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

05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	150	N	28	-0-	-122	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

05	3999	X	3104	-0-	-895	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3229	-0-	-641	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3241	-0-	-758	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3527	-0-	-472	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
09	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3122	-0-	-226	-0-	3122	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

05	3596	X	2890	-0-	-706	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3433	-0-	-70	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3097	-0-	-189	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2915	-0-	-625	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2998	-0-	-660	-0-	2998	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

05	2666	X	2419	-0-	-247	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2401	-0-	-179	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2448	-0-	-125	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2287	-0-	-203	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2389	-0-	-277	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

05	5177	X	4270	-0-	-907	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
06	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
07	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
08	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
09	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4972	-0-	-205	-0-	4972	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

05	3720	X	3530	-0-	-190	-0-	3530	2			N	-0-					9
06	3600	X	3442	-0-	-158	-0-	3442	2			N	-0-					9
07	3689	X	3685	-0-	-4	-0-	3685	2			N	-0-					9
08	3627	X	3182	-0-	-445	-0-	3182	2			N	-0-					9
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					9
10	3689	X	3418	-0-	-271	-0-	3418	2			N	-0-					9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
06	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
07	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
08	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
09	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
*10	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1682	-0-	-88	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
*10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
08	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
*10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	988	-0-	-92	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
*10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

05	4836	X	3032	-0-	-1804	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	2885	-0-	-1435	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
07	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
08	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
09	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	5055	-0-	-153	-0-	5055	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

05	3224	X	2543	-0-	-681	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2274	-0-	-456	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
07	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2489	-0-	-115	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2381	-0-	-139	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2170	-0-	-558	-0-	2170	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

05	2387	X	2324	-0-	-63	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
07	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
08	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
*10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					110
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					110
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					110
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					110
09	600	N	416	-0-	-184	-0-	416	2			N	-0-					110
10	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-					110

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

05	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	2			N	-0-					37
06	9660	X	8906	-0-	-754	-0-	8906	2			N	-0-					37
07	9982	X	9143	-0-	-839	-0-	9143	2			N	-0-					37
08	9982	X	7016	-0-	-2966	-0-	7016	2			N	-0-					37
09	9660	X	8833	-0-	-827	-0-	8833	2			N	-0-					37
10	9982	X	8696	-0-	-1286	-0-	8696	2			N	-0-					37

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

05	6789	X	5590	-0-	-1199	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5421	-0-	-999	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5514	-0-	-1120	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	4832	-0-	-1306	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4108	-0-	-1322	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	4111	-0-	-1500	-0-	4111	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

05	3410	X	218	-0-	-3192	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	183	-0-	-3117	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2592	-0-	-818	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
08	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	15080	2			N	-0-					-0-
09	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
*10	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

05	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					45
06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					45
07	5053	X	4184	-0-	-869	-0-	4184	2			N	-0-					45
08	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					45
09	4890	X	4726	-0-	-164	-0-	4726	2			N	-0-					45
10	5053	X	4464	-0-	-589	-0-	4464	2			N	-0-					45

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4954	-0-	1954	1954	4954	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2645	-0-	-455	1499	2645	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2599	-0-	-501	998	2599	2			N	-0-					-0-
09	3517	X	2519	-0-	-998	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
*10	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

05	3751	X	2638	-0-	-1113	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3522	-0-	-105	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2816	-0-	-811	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3309	-0-	-291	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3210	-0-	-510	-0-	3210	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

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

05	2418	N	1485	-0-	-933	-0-	1485	2			N	-0-				-0-
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-				-0-
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-				-0-
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-				-0-
09	2040	N	1794	-0-	-246	-0-	1794	2			N	-0-				-0-
10	2077	N	1768	-0-	-309	-0-	1768	2			N	-0-				-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

05	2139	N	1741	-0-	-398	-0-	1741	2			N	-0-				-0-
06	1860	N	1620	-0-	-240	-0-	1620	2			N	-0-				-0-
07	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-				-0-
08	3100	N	4326	-0-	1226	1226	4326	2			N	-0-				-0-
09	3000	N	3805	-0-	805	2031	3805	2			N	-0-				-0-
*10	3100	N	3712	-0-	612	2643	3712	2			N	-0-				-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

05	465	N	252	-0-	-213	-0-	252	2			N	-0-				-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-				-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-				-0-
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-				-0-
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-				-0-
*10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-				-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

05	3689	X	3414	-0-	-275	-0-	3414	2			N	-0-				-0-
06	3570	X	3189	-0-	-381	-0-	3189	2			N	-0-				-0-
07	3224	X	3043	-0-	-181	-0-	3043	2			N	-0-				-0-
08	3410	X	2890	-0-	-520	-0-	2890	2			N	-0-				-0-
09	3300	X	2106	-0-	-1194	-0-	2106	2			N	-0-				-0-
10	3410	X	2256	-0-	-1154	-0-	2256	2			N	-0-				-0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

05	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11908	2	62	4	N	-0-				-0-
06	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	8946	2	60	4	N	-0-				-0-
07	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5324	2	50	4	N	-0-				-0-
08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3494	2	45	4	N	-0-				-0-
09	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3531	2	56	4	N	-0-				-0-
*10	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3635	2	53	4	N	-0-				-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-				-0-
06	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-				-0-
07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-				-0-
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-				-0-
09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-				-0-
*10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
06	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
07	2604 X	2487	-0-	-117	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
08	3162 X	2308	-0-	-854	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
09	3060 X	1400	-0-	-1660	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
10	3162 X	2758	-0-	-404	-0-	2758	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

05	4185 X	4012	-0-	-173	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
06	4050 X	3682	-0-	-368	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
07	4185 X	3835	-0-	-350	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
08	4185 X	3797	-0-	-388	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
09	4050 X	3780	-0-	-270	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
*10	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401

05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
07	1395 N	1333	-0-	-62	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
*10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

05	4929 X	4349	-0-	-580	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
06	4860 X	4281	-0-	-579	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
07	5022 X	4577	-0-	-445	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
08	5022 X	4534	-0-	-488	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
09	4500 X	4049	-0-	-451	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
10	4588 X	4283	-0-	-305	-0-	4283	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

05	1860 N	1629	-0-	-231	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
06	1620 N	1598	-0-	-22	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
07	1860 N	1678	-0-	-182	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
*10	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

05	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					73
06	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3863	2	17	9	N	15					88
07	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3889	2	80	9	N	73					161
08	3906 X	3840	-0-	-66	-0-	3815	2	25	9	N	23					184
09	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3783	2	36	9	N	33	178	1			39
10	3906 X	3870	-0-	-36	-0-	3870	2			N	-0-					39

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

05	2480 N	2152	-0-	-328	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
06	2280 N	2005	-0-	-275	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
07	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
08	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
09	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
*10	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
*10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

05	2697	N	2210	-0-	-487	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
06	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
07	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
09	2760	N	2461	-0-	-299	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2444	-0-	-222	-0-	2444	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

05	3906	X	2278	-0-	-1628	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2925	-0-	-919	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	2085	-0-	-1875	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	1794	-0-	-2298	-0-	1794	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

05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					51
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					51
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					51
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					51
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					51
*10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					51

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					110
06	2580	N	2299	-0-	-281	-0-	2299	2			N	-0-					110
07	2573	N	2559	-0-	-14	-0-	2559	2			N	-0-					110
08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					110
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					110
10	2573	N	2400	-0-	-173	-0-	2400	2			N	-0-					110

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
07	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	474	-0-	-859	-0-	474	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	911	-0-	-349	-0-	911	2			N	-0-					-0-
*10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2610	2	62	4	N	-0-					-0-
06	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2574	2	60	4	N	-0-					-0-
07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2593	2	56	4	N	-0-					-0-
08	2635	N	2548	-0-	-87	-0-	2490	2	58	4	N	-0-					-0-
09	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2595	2	60	4	N	-0-					-0-
10	2635	N	2497	-0-	-138	-0-	2436	2	61	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

05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2206	2	19	9	N	17					52
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1926	2	33	9	N	30					82
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2048	2	13	9	N	12					94
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2007	2	1	9	N	1					95
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					95
*10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					95

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382

05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
*10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

05	3565	X	3180	-0-	-385	-0-	3120	2	60	4	N	-0-					-0-
06	3780	X	3526	-0-	-254	-0-	3466	2	60	4	N	-0-					-0-
07	3906	X	3654	-0-	-252	-0-	3598	2	56	4	N	-0-					-0-
08	3906	X	3882	-0-	-24	-0-	3824	2	58	4	N	-0-					-0-
09	3660	X	2840	-0-	-820	-0-	2784	2	56	4	N	-0-					-0-
*10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3735	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

05	4216	X	2329	-0-	-1887	-0-	2329	2			N	-0-					175
06	4080	X	3403	-0-	-677	-0-	3403	2			N	-0-					175
07	4216	X	3056	-0-	-1160	-0-	3056	2			N	-0-					175
08	4216	X	3539	-0-	-677	-0-	3537	2	2	9	N	2					177
09	4080	X	3651	-0-	-429	-0-	3651	2			N	-0-					177
*10	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3608	2	1	9	N	1					178

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

05	837	N	598	-0-	-239	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	810	N	680	-0-	-130	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	837	N	588	-0-	-249	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
*10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

05	5208	X	3225	-0-	-1983	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
07	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4179	-0-	-409	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4295	-0-	-925	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4231	-0-	-1163	-0-	4231	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
06	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
07	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
08	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
09	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6294	-0-	-929	-0-	6294	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

05	3224	X	2378	-0-	-846	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2475	-0-	-645	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2515	-0-	-709	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
08	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
*10	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1809	-0-	-175	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

05	3844	X	3589	-0-	-255	-0-	3589	2			N	-0-					24
06	3720	X	2787	-0-	-933	-0-	2787	2			N	-0-					24
07	3844	X	3587	-0-	-257	-0-	3587	2			N	-0-					24
08	3844	X	2633	-0-	-1211	-0-	2633	2			N	-0-					24
09	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					24
10	3596	X	3382	-0-	-214	-0-	3382	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

05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	403	N	270	-0-	-133	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3729	-0-	-146	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3786	-0-	-275	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3384	-0-	-546	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
*10	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

05	2139	N	1791	-0-	-348	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
08	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3600	-0-	600	600	3600	2			N	-0-					-0-
*10	3066	N	2466	-0-	-600	-0-	2466	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
*10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

05	3534	X	3494	-0-	-40	-0-	3494	2			N	-0-					105
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					105
07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					105
08	3503	X	3396	-0-	-107	-0-	3293	2	103	9	N	94					199
09	3390	X	3332	-0-	-58	-0-	3332	2			N	-0-					199
10	3503	X	3331	-0-	-172	-0-	3331	2			N	-0-					199

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

05	4557	X	4305	-0-	-252	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3854	-0-	-556	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3903	-0-	-654	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	3857	-0-	-700	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3970	-0-	-200	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4005	-0-	-304	-0-	4005	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

05	12369	X	10516	-0-	-1853	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	11122	-0-	-158	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	10618	-0-	-1038	-0-	10618	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	10060	-0-	-1596	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	9825	-0-	-1425	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	9771	-0-	-1730	-0-	9771	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

05	4712	X	4041	-0-	-671	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
06	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4863	-0-	-35	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4354	-0-	-544	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4707	-0-	-93	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4472	-0-	-488	-0-	4472	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
06	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
07	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3497	-0-	-403	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
*10	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

05	3565	X	3385	-0-	-180	-0-	3385	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3364	-0-	-86	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	3405	-0-	-160	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3199	-0-	-366	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3391	-0-	-59	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3144	-0-	-328	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4805 X	4559	-0-	-246	-0-	4559	2		N	-0-			-0-
06	4650 X	4508	-0-	-142	-0-	4508	2		N	-0-			-0-
07	4805 X	4604	-0-	-201	-0-	4604	2		N	-0-			-0-
08	4681 X	4423	-0-	-258	-0-	4423	2		N	-0-			-0-
09	4500 X	4315	-0-	-185	-0-	4315	2		N	-0-			-0-
10	4650 X	4357	-0-	-293	-0-	4357	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

05	2573 N	2245	-0-	-328	-0-	2245	2		N	-0-			-0-
06	2430 N	2181	-0-	-249	-0-	2181	2		N	-0-			-0-
07	2356 N	2187	-0-	-169	-0-	2187	2		N	-0-			-0-
08	2232 N	2148	-0-	-84	-0-	2148	2		N	-0-			-0-
09	2190 N	2013	-0-	-177	-0-	2013	2		N	-0-			-0-
*10	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

05	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2		N	-0-			-0-
06	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2		N	-0-			-0-
07	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2		N	-0-			-0-
08	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2		N	-0-			-0-
09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2		N	-0-			-0-
*10	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

05	4433 X	4237	-0-	-196	-0-	4237	2		N	-0-			-0-
06	4290 X	3589	-0-	-701	-0-	3589	2		N	-0-			-0-
07	4526 X	3536	-0-	-990	-0-	3536	2		N	-0-			-0-
08	4526 X	3388	-0-	-1138	-0-	3388	2		N	-0-			-0-
09	4380 X	2640	-0-	-1740	-0-	2640	2		N	-0-			-0-
10	4247 X	2884	-0-	-1363	-0-	2884	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

05	2511 N	2481	-0-	-30	-0-	2481	2		N	-0-			-0-
06	2730 N	2396	-0-	-334	-0-	2396	2		N	-0-			-0-
07	2635 N	2483	-0-	-152	-0-	2483	2		N	-0-			-0-
08	2480 N	2397	-0-	-83	-0-	2397	2		N	-0-			-0-
09	2400 N	2160	-0-	-240	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
10	2480 N	1935	-0-	-545	-0-	1935	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-			-0-
09	1110 N	1002	-0-	-108	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
10	1147 N	896	-0-	-251	-0-	896	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

05	4309 X	3214	-0-	-1095	-0-	3214	2		N	-0-			-0-
06	3570 X	3500	-0-	-70	-0-	3500	2		N	-0-			-0-
07	3565 X	3544	-0-	-21	-0-	3544	2		N	-0-			-0-
08	3317 X	3211	-0-	-106	-0-	3211	2		N	-0-			-0-
09	3510 X	3084	-0-	-426	-0-	3084	2		N	-0-			-0-
10	3627 X	2912	-0-	-715	-0-	2912	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	1947	-0-	-423	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3172	-0-	72	72	3172	2			N	-0-					-0-
08	2914	N	2345	-0-	-569	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3448	-0-	448	448	3448	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	1925	-0-	-989	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

05	4030	X	3032	-0-	-998	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2827	-0-	-1073	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3760	-0-	-146	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3229	-0-	-551	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	2425	-0-	-1605	-0-	2425	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
07	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
*10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

05	5053	X	4570	-0-	-483	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	2799	-0-	-2091	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3896	-0-	-1157	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4585	-0-	-437	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4266	-0-	-594	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	568	-0-	-3989	-0-	568	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	81	1	2702	2	N	-0-					-0-
06	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	62	1	2076	2	N	-0-					-0-
07	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	80	1	2670	2	N	-0-					-0-
08	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	116	1	3882	2	N	-0-					-0-
09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	81	1	2692	2	N	-0-					-0-
*10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	96	1	3208	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

05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4944	2	56	4	N	-0-					-0-
06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3923	2	52	4	N	-0-					-0-
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3658	2	45	4	N	-0-					-0-
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3223	2	51	4	N	-0-					-0-
09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3793	2	51	4	N	-0-					-0-
*10	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3546	2	54	4	N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2922	-0-	-378	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3261	-0-	-149	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3139	-0-	-271	-0-	3139	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379 X	2334	-0-	-1045	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
06	3360 X	2865	-0-	-495	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
07	3472 X	3179	-0-	-293	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
08	3472 X	1966	-0-	-1506	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
09	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
10	3193 X	471	-0-	-2722	-0-	471	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

05	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
06	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
07	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
08	3379 X	3193	-0-	-186	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
09	3270 X	3038	-0-	-232	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
10	3379 X	2996	-0-	-383	-0-	2996	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

05	217 N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	124 N	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	210 N	107	-0-	-103	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

05	837 N	652	-0-	-185	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	960 N	660	-0-	-300	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09	660 N	645	-0-	-15	-0-	645	2			N	-0-					-0-
10	682 N	613	-0-	-69	-0-	613	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

05	2666 N	2606	-0-	-60	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
06	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
07	2077 N	1753	-0-	-324	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
08	2604 N	2526	-0-	-78	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
09	2460 N	2369	-0-	-91	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
*10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

05	4526 X	4322	-0-	-204	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
06	4380 X	4157	-0-	-223	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
07	4526 X	4381	-0-	-145	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
08	4526 X	3994	-0-	-532	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
09	4320 X	3949	-0-	-371	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
10	4371 X	3924	-0-	-447	-0-	3924	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

05	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
06	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
07	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
08	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
09	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
*10	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
08	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

05	5580	X	5045	-0-	-535	-0-	5045	2			N	-0-					17
06	5400	X	5228	-0-	-172	-0-	5228	2			N	-0-					17
07	5580	X	5320	-0-	-260	-0-	5254	2	66	9	N	60					77
08	5487	X	5321	-0-	-166	-0-	5321	2			N	-0-					77
09	5220	X	4424	-0-	-796	-0-	4424	2			N	-0-					77
10	5394	X	4797	-0-	-597	-0-	4797	2			N	-0-					77

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

05	3038	X	2336	-0-	-702	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2607	-0-	-333	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2656	-0-	-382	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2475	-0-	-563	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2225	-0-	-385	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2170	-0-	-527	-0-	2170	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

05	4774	X	4714	-0-	-60	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3990	-0-	-722	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	3372	-0-	-1340	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	2315	-0-	-2245	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	2959	-0-	-1753	-0-	2959	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

05	3751	X	3374	-0-	-377	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3830	-0-	-100	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3892	-0-	-169	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3841	-0-	-220	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3590	-0-	-340	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3185	-0-	-783	-0-	3185	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

05	8804	X	8375	-0-	-429	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	8194	-0-	-266	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	8300	-0-	-318	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7678	-0-	-723	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	5764	-0-	-2426	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
*10	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
07	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
08	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
*10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495 X	3316	-0-	-1179	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
06	4290 X	3521	-0-	-769	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
07	4216 X	3608	-0-	-608	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
08	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
09	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
*10	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

05	6014 X	5382	-0-	-632	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
06	5820 X	5758	-0-	-62	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
07	6014 X	6010	-0-	-4	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
08	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
09	5760 X	5507	-0-	-253	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
10	6014 X	5165	-0-	-849	-0-	5165	2			N	-0-					-0-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

05	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
07	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
08	2139 N	2023	-0-	-116	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
09	2070 N	1967	-0-	-103	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
*10	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	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

05	3317 X	1725	-0-	-1592	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
06	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
07	3317 X	3044	-0-	-273	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
08	3317 X	2902	-0-	-415	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
09	3210 X	2583	-0-	-627	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
10	3317 X	2573	-0-	-744	-0-	2573	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

05	8711 X	7782	-0-	-929	-0-	7767	2	15	9	N	14					69
06	8430 X	7889	-0-	-541	-0-	7889	2			N	-0-	69	1			-0-
07	8587 X	8339	-0-	-248	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
08	8463 X	8137	-0-	-326	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
09	8100 X	7800	-0-	-300	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
10	8339 X	8062	-0-	-277	-0-	8062	2			N	-0-					-0-

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					168
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					168
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					168
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					168
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	220	2	17	9	N	15					183
*10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	288	2	17	9	N	15					198

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

05	2821 X	2263	-0-	-558	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
06	2730 X	2157	-0-	-573	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
08	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
09	2730 X	2716	-0-	-14	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
10	2821 X	2203	-0-	-618	-0-	2203	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
06	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
07	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
08	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
09	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
*10	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

05	2697 N	2604	-0-	-93	-0-	2604	2			N	-0-					29
06	2160 N	1990	-0-	-170	-0-	1990	2			N	-0-					29
07	3007 N	2672	-0-	-335	-0-	2672	2			N	-0-					29
08	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					29
09	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					29
*10	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					29

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

05	3038 X	2739	-0-	-299	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
06	2610 X	2479	-0-	-131	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
07	2697 X	2454	-0-	-243	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
08	2728 X	2188	-0-	-540	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
09	2640 X	2227	-0-	-413	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
10	2728 X	2104	-0-	-624	-0-	2104	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

05	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
06	1800 X	756	-0-	-1044	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	1860 X	349	-0-	-1511	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	1860 X	30	-0-	-1830	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	1800 X	1369	-0-	-431	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
*10	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

05	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
06	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
07	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
08	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
09	5160 X	5142	-0-	-18	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
10	5332 X	5259	-0-	-73	-0-	5259	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

05	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
06	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
07	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
08	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
09	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
*10	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

05	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
06	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
07	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
08	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
09	4260 X	4173	-0-	-87	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
10	4402 X	4254	-0-	-148	-0-	4254	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2655	-0-	-662	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2846	-0-	-378	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2949	-0-	-275	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2631	-0-	-579	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2993	-0-	-324	-0-	2993	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

05	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
06	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
07	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5782	-0-	-263	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
09	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
*10	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
07	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
08	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
09	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
*10	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

05	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
06	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	776	-0-	-588	-0-	776	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	814	-0-	-1015	-0-	814	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	841	-0-	-629	-0-	841	2			N	-0-					-0-
10	775	N	590	-0-	-185	-0-	590	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

05	3028	N	3008	-0-	-20	-0-	3008	2			N	-0-					136
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2988	2	2	9	N	2					138
07	2945	X	2928	-0-	-17	-0-	2926	2	2	9	N	2	115	1			25
08	2945	X	2920	-0-	-25	-0-	2920	2			N	-0-					25
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					25
10	2945	X	2530	-0-	-415	-0-	2530	2			N	-0-					25

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

05	5239	X	4836	-0-	-403	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4839	-0-	-231	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5001	-0-	-238	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4764	-0-	-382	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4283	-0-	-547	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4502	-0-	-489	-0-	4502	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

05	5084	X	5044	-0-	-40	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4903	-0-	-77	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4260	-0-	-886	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
08	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
09	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
*10	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5797 X	5543	-0-	-254	-0-	5543	2		N	-0-			40
06	5610 X	5395	-0-	-215	-0-	5395	2		N	-0-			40
07	5797 X	5490	-0-	-307	-0-	5490	2		N	-0-			40
08	5673 X	5505	-0-	-168	-0-	5505	2		N	-0-			40
09	5490 X	5101	-0-	-389	-0-	5101	2		N	-0-			40
10	5580 X	5037	-0-	-543	-0-	5037	2		N	-0-			40

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

05	3224 X	2961	-0-	-263	-0-	2961	2		N	-0-			-0-
06	3120 X	2948	-0-	-172	-0-	2948	2		N	-0-			-0-
07	3224 X	3204	-0-	-20	-0-	3204	2		N	-0-			-0-
08	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2		N	-0-			-0-
09	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2		N	-0-			-0-
10	3193 X	2689	-0-	-504	-0-	2689	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

05	3999 X	3028	-0-	-971	-0-	3028	2		N	-0-			-0-
06	3720 X	3171	-0-	-549	-0-	3171	2		N	-0-			-0-
07	3999 X	2827	-0-	-1172	-0-	2827	2		N	-0-			-0-
08	3999 X	2638	-0-	-1361	-0-	2638	2		N	-0-			-0-
09	3870 X	2575	-0-	-1295	-0-	2575	2		N	-0-			-0-
10	3286 X	3284	-0-	-2	-0-	3284	2		N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

05	2852 X	2307	-0-	-545	-0-	2307	2		N	-0-			-0-
06	2760 X	2503	-0-	-257	-0-	2503	2		N	-0-			-0-
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
08	2294 N	1925	-0-	-369	-0-	1925	2		N	-0-			-0-
09	2490 N	2349	-0-	-141	-0-	2349	2		N	-0-			-0-
*10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

05	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2		N	-0-			-0-
06	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2		N	-0-			-0-
07	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2		N	-0-			-0-
08	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2		N	-0-			-0-
09	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2		N	-0-			-0-
*10	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

05	5859 X	3342	-0-	-2517	-0-	3342	2		N	-0-			-0-
06	5370 X	5305	-0-	-65	-0-	5305	2		N	-0-			-0-
07	5487 X	4474	-0-	-1013	-0-	4474	2		N	-0-			-0-
08	5487 X	4656	-0-	-831	-0-	4656	2		N	-0-			-0-
09	5310 X	5061	-0-	-249	-0-	5061	2		N	-0-			-0-
10	5487 X	3849	-0-	-1638	-0-	3849	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

05	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2		N	-0-			-0-
06	2970 X	2704	-0-	-266	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
07	3069 X	2486	-0-	-583	-0-	2486	2		N	-0-			-0-
08	3069 X	2887	-0-	-182	-0-	2887	2		N	-0-			-0-
09	2970 X	2896	-0-	-74	-0-	2896	2		N	-0-			-0-
10	3069 X	2556	-0-	-513	-0-	2556	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224 X	2983	-0-	-241	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
06	3240 X	2555	-0-	-685	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
07	3348 X	2717	-0-	-631	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
08	3348 X	1953	-0-	-1395	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
09	3240 X	2002	-0-	-1238	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
10	2976 X	2633	-0-	-343	-0-	2633	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

05	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	7212	2	62	4	N	-0-					170
06	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	6692	2	60	4	N	-0-					170
07	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6458	2	56	4	N	-0-					170
08	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	6477	2	60	4	N	-0-					170
09	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6181	2	60	4	N	-0-					170
*10	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6270	2	14	4	N	-0-					170

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

05	2542 N	2468	-0-	-74	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
06	2400 N	2292	-0-	-108	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
07	2542 N	2367	-0-	-175	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
08	2480 N	2449	-0-	-31	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
09	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
*10	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

05	3875 X	3717	-0-	-158	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
06	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
07	3875 X	3778	-0-	-97	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
08	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
09	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
10	3875 X	3755	-0-	-120	-0-	3755	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

05	3472 X	3256	-0-	-216	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
06	3360 X	3186	-0-	-174	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
07	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
08	3317 X	3153	-0-	-164	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
09	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
10	3565 X	3530	-0-	-35	-0-	3530	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
06	1620 N	488	-0-	-1132	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	1674 N	784	-0-	-890	-0-	784	2			N	-0-					-0-
08	1147 N	503	-0-	-644	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	3045	-0-	45	45	3045	2			N	-0-					-0-
*10	2579 N	2534	-0-	-45	-0-	2534	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

05	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
06	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
07	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
08	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
09	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
*10	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4052	-0-	-474	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
06	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	4069	-0-	-54	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
08	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4071	-0-	-309	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4006	-0-	-520	-0-	4006	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

05	2542	N	2518	-0-	-24	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
06	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	2394	-0-	-427	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3051	-0-	51	51	3051	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	4141	-0-	1041	1092	4141	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1055	-0-	-278	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

05	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
06	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
07	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
09	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
*10	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

05	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					75
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					75
07	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					75
08	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					75
09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					75
*10	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					75

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

05	2108	X	1915	-0-	-193	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	2013	-0-	-57	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1953	-0-	-186	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
08	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
09	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
*10	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	2554	-0-	-918	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2744	-0-	-616	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3048	-0-	-424	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2792	-0-	-339	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2475	-0-	-315	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2342	-0-	-696	-0-	2342	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5798	2	62	4	N	-0-					-0-
06	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5559	2	58	4	N	-0-					-0-
07	5735	X	4769	-0-	-966	-0-	4713	2	56	4	N	-0-					-0-
08	5735	X	4769	-0-	-966	-0-	4719	2	50	4	N	-0-					-0-
09	5550	X	4855	-0-	-695	-0-	4795	2	60	4	N	-0-					-0-
10	5735	X	4496	-0-	-1239	-0-	4447	2	49	4	N	-0-					-0-

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
05	899	N	338	-0-	-561	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	480	N	270	-0-	-210	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
08	341	N	61	-0-	-280	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
*10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	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
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					97
06	3150	X	3058	-0-	-92	-0-	3058	2			N	-0-					97
07	3255	X	3093	-0-	-162	-0-	3093	2			N	-0-					97
08	3255	X	2772	-0-	-483	-0-	2772	2			N	-0-					97
09	3150	X	2774	-0-	-376	-0-	2774	2			N	-0-					97
10	3255	X	3036	-0-	-219	-0-	3036	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
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
*10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	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
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2607	-0-	-90	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2542	-0-	-68	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2268	-0-	-398	-0-	2268	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
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1717	2	2	9	N	2					179
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					179
07	1116	N	878	-0-	-238	-0-	854	2	24	9	N	22	175	1			26
08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					26
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1508	2	2	9	N	2					28
*10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
*10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
06	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
07	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	1996	-0-	-674	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2179	-0-	-580	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

05	3565	X	3266	-0-	-299	-0-	3266	2			N	-0-					153
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					153
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					153
08	3565	X	3501	-0-	-64	-0-	3501	2			N	-0-					153
09	3450	X	2797	-0-	-653	-0-	2797	2			N	-0-					153
*10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					153

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

05	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
06	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
08	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
09	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
*10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

05	3968	X	3588	-0-	-380	-0-	3588	2			N	-0-					92
06	3840	X	3367	-0-	-473	-0-	3367	2			N	-0-					92
07	3968	X	3297	-0-	-671	-0-	3297	2			N	-0-					92
08	3658	X	3231	-0-	-427	-0-	3231	2			N	-0-					92
09	3540	X	3246	-0-	-294	-0-	3246	2			N	-0-					92
10	3596	X	3414	-0-	-182	-0-	3412	2	2	9	N	2	94	1			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
07	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
09	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
*10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

05	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6388	2	165	9	N	150					169
06	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6238	2	18	9	N	16	166	1			19
07	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					19
08	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	2			N	-0-					19
09	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6510	2	89	9	N	81					100
*10	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					100

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2		N	-0-			-0-
06	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2		N	-0-			-0-
07	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2		N	-0-			-0-
08	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2		N	-0-			-0-
09	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2		N	-0-			-0-
*10	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

05	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2		N	-0-			-0-
06	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2		N	-0-			-0-
07	2852 X	2776	-0-	-76	-0-	2776	2		N	-0-			-0-
08	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2		N	-0-			-0-
09	2760 X	2644	-0-	-116	-0-	2644	2		N	-0-			-0-
10	2852 X	2565	-0-	-287	-0-	2565	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

05	1178 N	974	-0-	-204	-0-	974	2		N	-0-			-0-
06	1050 N	982	-0-	-68	-0-	982	2		N	-0-			-0-
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-
08	961 N	876	-0-	-85	-0-	876	2		N	-0-			-0-
09	990 N	954	-0-	-36	-0-	954	2		N	-0-			-0-
10	961 N	915	-0-	-46	-0-	915	2		N	-0-			-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

05	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
06	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2		N	-0-			-0-
07	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		N	-0-			-0-
08	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2		N	-0-			-0-
09	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		N	-0-			-0-
*10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		N	-0-			-0-
06	2010 N	2006	-0-	-4	-0-	2006	2		N	-0-			-0-
07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2		N	-0-			-0-
08	2108 N	2026	-0-	-82	-0-	2026	2		N	-0-			-0-
09	2010 N	1916	-0-	-94	-0-	1916	2		N	-0-			-0-
10	2077 N	1955	-0-	-122	-0-	1955	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

05	4805 X	2653	-0-	-2152	-0-	2653	2		N	-0-			-0-
06	4650 X	2504	-0-	-2146	-0-	2504	2		N	-0-			-0-
07	4464 X	2990	-0-	-1474	-0-	2990	2		N	-0-			-0-
08	2945 X	2564	-0-	-381	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
09	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2		N	-0-			-0-
*10	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 253027 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11432 - 11586

05	434 N	181	-0-	-253	-0-	181	2		N	-0-			-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
10	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
CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2		N	-0-			-0-
06	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2		N	-0-			-0-
07	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2		N	-0-			-0-
08	3596 X	3447	-0-	-149	-0-	3447	2		N	-0-			-0-
09	3480 X	2575	-0-	-905	-0-	2575	2		N	-0-			-0-
*10	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

05	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2		N	-0-			-0-
06	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2		N	-0-			-0-
07	4216 X	4016	-0-	-200	-0-	4016	2		N	-0-			-0-
08	4216 X	3839	-0-	-377	-0-	3839	2		N	-0-			-0-
09	4080 X	4079	-0-	-1	-0-	4079	2		N	-0-			-0-
10	4123 X	3892	-0-	-231	-0-	3892	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

05	4185 X	3669	-0-	-516	-0-	3669	2		N	-0-			-0-
06	3960 X	3103	-0-	-857	-0-	3103	2		N	-0-			-0-
07	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2		N	-0-			-0-
08	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2		N	-0-			-0-
09	3810 X	3092	-0-	-718	-0-	3092	2		N	-0-			-0-
10	4030 X	3940	-0-	-90	-0-	3940	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

05	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2		N	-0-			-0-
06	6030 X	5794	-0-	-236	-0-	5794	2		N	-0-			-0-
07	6231 X	5570	-0-	-661	-0-	5570	2		N	-0-			-0-
08	6231 X	5527	-0-	-704	-0-	5527	2		N	-0-			-0-
09	5790 X	5062	-0-	-728	-0-	5062	2		N	-0-			-0-
10	5983 X	5298	-0-	-685	-0-	5298	2		N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			-0-
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-			-0-
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-			-0-
09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
*10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		N	-0-			-0-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

05	3844 X	3701	-0-	-143	-0-	3701	2		N	-0-			-0-
06	3720 X	3594	-0-	-126	-0-	3594	2		N	-0-			-0-
07	3844 X	2770	-0-	-1074	-0-	2770	2		N	-0-			-0-
08	3844 X	3514	-0-	-330	-0-	3514	2		N	-0-			-0-
09	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2		N	-0-			-0-
*10	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					163
06	3720	X	3277	-0-	-443	-0-	3277	2			N	-0-					163
07	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3811	2	79	9	N	72					235
08	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					235
09	3720	X	3455	-0-	-265	-0-	3446	2	9	9	N	8	179	1			64
*10	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	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

05	2511	N	1705	-0-	-806	-0-	1705	2			N	-0-					15
06	2670	N	2159	-0-	-511	-0-	2159	2			N	-0-					15
07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					15
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					15
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					15
10	2635	N	2522	-0-	-113	-0-	2522	2			N	-0-					15

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

05	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1121	-0-	-169	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

05	2108	N	1585	-0-	-523	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1912	-0-	-128	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	387	-0-	-1533	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	1621	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

05	3162	X	2850	-0-	-312	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2948	-0-	-112	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2805	-0-	-357	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2762	-0-	-178	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2724	-0-	-438	-0-	2724	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					52
06	1440	N	1264	-0-	-176	-0-	1264	2			N	-0-					52
07	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	1034	2			N	-0-					52
08	1674	N	970	-0-	-704	-0-	970	2			N	-0-					52
09	1260	N	873	-0-	-387	-0-	873	2			N	-0-					52
10	1023	N	805	-0-	-218	-0-	805	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

05	3751	X	3173	-0-	-578	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2718	-0-	-882	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3287	-0-	-433	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	2987	-0-	-609	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2647	-0-	-593	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3246	-0-	-40	-0-	3246	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4030 X	3804	-0-	-226	-0-	3804	2		N	-0-			-0-
06	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2		N	-0-			-0-
07	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2		N	-0-			-0-
08	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2		N	-0-			-0-
09	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2		N	-0-			-0-
*10	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2		N	-0-			-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

05	5859 X	5185	-0-	-674	-0-	5185	2		N	-0-			-0-
06	5670 X	5095	-0-	-575	-0-	5095	2		N	-0-			-0-
07	5518 X	5253	-0-	-265	-0-	5253	2		N	-0-			-0-
08	5518 X	5186	-0-	-332	-0-	5186	2		N	-0-			-0-
09	5310 X	4756	-0-	-554	-0-	4756	2		N	-0-			-0-
10	5270 X	4904	-0-	-366	-0-	4904	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

05	3317 X	3287	-0-	-30	-0-	3287	2		N	-0-			-0-
06	3210 X	3067	-0-	-143	-0-	3067	2		N	-0-			-0-
07	3255 X	3062	-0-	-193	-0-	3062	2		N	-0-			-0-
08	3286 X	2923	-0-	-363	-0-	2923	2		N	-0-			-0-
09	3180 X	2857	-0-	-323	-0-	2857	2		N	-0-			-0-
10	3286 X	2698	-0-	-588	-0-	2698	2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

05	4185 X	3998	-0-	-187	-0-	3998	2		N	-0-			-0-
06	3960 X	3852	-0-	-108	-0-	3852	2		N	-0-			-0-
07	4092 X	3840	-0-	-252	-0-	3840	2		N	-0-			-0-
08	4092 X	3851	-0-	-241	-0-	3851	2		N	-0-			-0-
09	3960 X	3659	-0-	-301	-0-	3659	2		N	-0-			-0-
10	3999 X	3754	-0-	-245	-0-	3754	2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

05	4185 X	3396	-0-	-789	-0-	3396	2		N	-0-			-0-
06	4050 X	3337	-0-	-713	-0-	3337	2		N	-0-			-0-
07	4123 X	3487	-0-	-636	-0-	3487	2		N	-0-			-0-
08	3968 X	3216	-0-	-752	-0-	3216	2		N	-0-			-0-
09	3750 X	2680	-0-	-1070	-0-	2680	2		N	-0-			-0-
10	3472 X	3170	-0-	-302	-0-	3170	2		N	-0-			-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

05	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2		N	-0-			71
06	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2		N	-0-			71
07	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2		N	-0-			71
08	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2		N	-0-			71
09	4440 X	4409	-0-	-31	-0-	4409	2		N	-0-			71
10	4588 X	4098	-0-	-490	-0-	4098	2		N	-0-			71

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
07	620 N	496	-0-	-124	-0-	496	2		N	-0-			-0-
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2		N	-0-			-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
*10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	2720	-0-	-70	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2195	-0-	-475	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2523	-0-	-143	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2586	-0-	-142	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	2438	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

05	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
07	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
08	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
*10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
06	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	7531	-0-	-1397	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	6345	-0-	-2583	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7312	-0-	-1328	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
*10	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	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

05	3100	N	3219	-0-	119	119	3219	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2419	-0-	-251	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
07	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2489	-0-	-394	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2464	-0-	-326	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2512	-0-	-371	-0-	2512	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

05	4743	X	4373	-0-	-370	-0-	49	1	4324	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4270	-0-	-320	-0-	47	1	4223	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4239	-0-	-504	-0-	47	1	4192	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4476	-0-	-112	-0-	49	1	4427	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4264	-0-	-146	-0-	47	1	4217	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	3920	-0-	-482	-0-	49	1	3871	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

05	2728	N	2655	-0-	-73	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2617	-0-	-23	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2684	-0-	-44	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2606	-0-	-4	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
*10	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

05	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6386	-0-	-634	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6754	-0-	-655	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6653	-0-	-756	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6100	-0-	-1070	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6797	-0-	-612	-0-	6797	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

05	5208	X	5203	-0-	-5	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4840	-0-	-200	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4585	-0-	-561	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4895	-0-	-313	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4589	-0-	-451	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4435	-0-	-773	-0-	4435	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

05	3007	X	2787	-0-	-220	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2389	-0-	-618	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2854	-0-	-56	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2302	-0-	-705	-0-	2302	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
08	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
*10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

05	4216	X	3423	-0-	-793	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3226	-0-	-854	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3141	-0-	-734	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3605	-0-	-84	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
09	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3327	-0-	-83	-0-	3327	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	270	N	151	-0-	-119	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379 X	3200	-0-	-179	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	2977	-0-	-173	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
07	3441 X	2996	-0-	-445	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
08	3441 X	3178	-0-	-263	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
09	3330 X	2567	-0-	-763	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
10	3193 X	2748	-0-	-445	-0-	2748	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

05	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					73
06	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6101	2	145	9	N	132	179	1			26
07	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					26
08	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					26
09	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					26
*10	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					26

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247

05	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5404	2	2	9	N	2					96
06	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					96
07	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					96
08	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5104	2	9	9	N	8					104
09	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4218	2	19	9	N	17	34	1			87
*10	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					87

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

05	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
06	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
07	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
08	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
09	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
*10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

05	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
06	2940 X	2425	-0-	-515	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	1815	-0-	-1223	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
08	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
09	2940 X	2804	-0-	-136	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
*10	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

05	10943 X	7358	-0-	-3585	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
06	10590 X	9803	-0-	-787	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
07	10633 X	8849	-0-	-1784	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
08	9858 X	7063	-0-	-2795	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
09	9810 X	8531	-0-	-1279	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
10	10137 X	8173	-0-	-1964	-0-	8173	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
*10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394 X	3902	-0-	-1492	-0-	3902	2			N	-0-					38
06	5220 X	4578	-0-	-642	-0-	4578	2			N	-0-					38
07	5394 X	4846	-0-	-548	-0-	4846	2			N	-0-					38
08	5394 X	4459	-0-	-935	-0-	4459	2			N	-0-					38
09	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					38
*10	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					38

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

05	4495 X	3410	-0-	-1085	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
06	4350 X	3282	-0-	-1068	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
07	4495 X	4350	-0-	-145	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
08	4030 X	3981	-0-	-49	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
09	3360 X	3276	-0-	-84	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
10	4340 X	2450	-0-	-1890	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	570 N	385	-0-	-185	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

05	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
06	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
07	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
08	3503 X	2838	-0-	-665	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
09	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
*10	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
07	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
08	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
09	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
*10	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

05	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
06	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
07	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
08	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
09	6390 X	5426	-0-	-964	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
10	6603 X	5978	-0-	-625	-0-	5978	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

05	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
06	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
07	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
08	3689 X	3133	-0-	-556	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
09	3570 X	3457	-0-	-113	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
10	3689 X	3395	-0-	-294	-0-	3395	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2567	-0-	-163	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3155	-0-	55	55	3155	2			N	-0-					-0-
08	3007	N	2688	-0-	-319	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2385	-0-	-195	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2292	-0-	-777	-0-	2292	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
09	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
*10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-

TEAGUE I.S.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257237 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278

05	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
06	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
07	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
08	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
09	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
*10	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					55
06	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					55
07	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7457	2	53	9	N	48					103
08	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			N	-0-					103
09	5340	X	4631	-0-	-709	-0-	4594	2	37	9	N	34					137
10	5518	X	5268	-0-	-250	-0-	5259	2	9	9	N	8					145

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

05	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7361	2	112	9	N	102					219
06	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6863	2	21	9	N	19	178	1			60
07	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2			N	-0-					60
08	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					60
09	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6752	2	188	9	N	171	184	1			47
*10	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					47

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

05	3162	X	1193	-0-	-1969	-0-	1193	2			N	-0-					43
06	3060	X	1361	-0-	-1699	-0-	1361	2			N	-0-					43
07	3286	X	1581	-0-	-1705	-0-	1581	2			N	-0-					43
08	3286	X	508	-0-	-2778	-0-	508	2			N	-0-					43
09	3180	X	679	-0-	-2501	-0-	679	2			N	-0-					43
10	1581	X	939	-0-	-642	-0-	939	2			N	-0-					43

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
07	992	N	856	-0-	-136	-0-	856	2			N	-0-					-0-
08	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	2			N	-0-					-0-
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
*10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
*10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

05	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3220	-0-	-469	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3509	-0-	-61	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
*10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

05	5921	X	4550	-0-	-1371	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
06	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3988	-0-	-1344	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	2593	-0-	-2739	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
09	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
*10	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

05	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3084	-0-	84	84	3084	2			N	-0-					-0-
*10	545	N	461	-0-	-84	-0-	461	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

05	620	N	482	-0-	-138	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
07	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
08	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
09	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
*10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

05	3100	N	3211	-0-	111	489	3211	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3052	-0-	52	541	3052	2			N	-0-					-0-
07	3657	X	3116	-0-	-541	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2664	-0-	-64	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
09	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2088	-0-	-640	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2852 X	2296	-0-	-556	-0-	2296 2		N	-0-			-0-
06	2580 N	2436	-0-	-144	-0-	2436 2		N	-0-			-0-
07	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704 2		N	-0-			-0-
08	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658 2		N	-0-			-0-
09	2430 N	2298	-0-	-132	-0-	2298 2		N	-0-			-0-
10	2697 N	2676	-0-	-21	-0-	2676 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

05	7874 X	7733	-0-	-141	-0-	7733 2		Y	-0-			178
06	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	7902 2		Y	-0-			178
07	7874 X	7733	-0-	-141	-0-	7729 2	4 9	Y	4	155	1	27
08	7719 X	7594	-0-	-125	-0-	7594 2		Y	-0-			27
09	7620 X	7077	-0-	-543	-0-	7077 2		Y	-0-			27
10	7874 X	7324	-0-	-550	-0-	7324 2		Y	-0-			27

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

05	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102 2		N	-0-			-0-
06	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811 2		N	-0-			-0-
07	1953 X	1494	-0-	-459	-0-	1494 2		N	-0-			-0-
08	1953 X	1874	-0-	-79	-0-	1874 2		N	-0-			-0-
09	1890 X	1548	-0-	-342	-0-	1548 2		N	-0-			-0-
10	1953 X	1846	-0-	-107	-0-	1846 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

05	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998 2		Y	-0-			1
06	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651 2		Y	-0-			1
07	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 2		Y	-0-	1	1	-0-
08	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709 2		Y	-0-			-0-
09	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 2		Y	-0-			-0-
*10	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634 2		Y	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

05	4991 X	3984	-0-	-1007	-0-	3984 2		N	-0-			-0-
06	4980 X	3829	-0-	-1151	-0-	3829 2		N	-0-			-0-
07	5146 X	3643	-0-	-1503	-0-	3643 2		N	-0-			-0-
08	5146 X	4116	-0-	-1030	-0-	4116 2		N	-0-			-0-
09	4050 X	3661	-0-	-389	-0-	3661 2		N	-0-			-0-
10	3999 X	3416	-0-	-583	-0-	3416 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

05	5301 X	4779	-0-	-522	-0-	4779 2		N	-0-			-0-
06	5310 X	5106	-0-	-204	-0-	5106 2		N	-0-			-0-
07	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5695 2		N	-0-			-0-
08	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5545 2		N	-0-			-0-
09	5310 X	5214	-0-	-96	-0-	5214 2		N	-0-			-0-
10	5487 X	5125	-0-	-362	-0-	5125 2		N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

05	6076 X	5416	-0-	-660	-0-	5416 2		N	-0-			-0-
06	5880 X	4698	-0-	-1182	-0-	4698 2		N	-0-			-0-
07	6076 X	3679	-0-	-2397	-0-	3679 2		N	-0-			-0-
08	5735 X	3407	-0-	-2328	-0-	3407 2		N	-0-			-0-
09	5550 X	4941	-0-	-609	-0-	4941 2		N	-0-			-0-
10	5425 X	4495	-0-	-930	-0-	4495 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2728 X	1874	-0-	-854	-0-	1874 2		N	-0-			-0-
06	2640 X	1621	-0-	-1019	-0-	1621 2		N	-0-			-0-
07	2697 N	2415	-0-	-282	-0-	2415 2		N	-0-			-0-
08	3084 N	3084	-0-	-0-	-0-	3084 2		N	-0-			-0-
09	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977 2		N	-0-			-0-
*10	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

05	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	6243 2		N	-0-			-0-
06	6000 X	5895	-0-	-105	-0-	5895 2		N	-0-			-0-
07	6200 X	5879	-0-	-321	-0-	5879 2		N	-0-			-0-
08	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	7897 2		N	-0-			-0-
09	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	6842 2		N	-0-			-0-
10	6200 X	5915	-0-	-285	-0-	5915 2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

05	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	7491 2		N	-0-			-0-
06	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	7326 2		N	-0-			-0-
07	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7547 2		N	-0-			-0-
08	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	7353 2		N	-0-			-0-
09	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	7122 2		N	-0-			-0-
*10	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7202 2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

05	3968 X	3883	-0-	-85	-0-	3883 2		N	-0-			-0-
06	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812 2		N	-0-			-0-
07	3968 X	3866	-0-	-102	-0-	3866 2		N	-0-			-0-
08	3968 X	3784	-0-	-184	-0-	3784 2		N	-0-			-0-
09	3840 X	3583	-0-	-257	-0-	3583 2		N	-0-			-0-
10	3937 X	3661	-0-	-276	-0-	3661 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

05	5332 X	3829	-0-	-1503	-0-	3829 2		N	-0-			-0-
06	5160 X	5007	-0-	-153	-0-	5007 2		N	-0-			-0-
07	5332 X	5069	-0-	-263	-0-	5069 2		N	-0-			-0-
08	5332 X	5186	-0-	-146	-0-	5186 2		N	-0-			-0-
09	5160 X	3985	-0-	-1175	-0-	3985 2		N	-0-			-0-
10	5177 X	2171	-0-	-3006	-0-	2171 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

05	2790 N	2331	-0-	-459	-0-	2331 2		N	-0-			-0-
06	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930 2		N	-0-			-0-
07	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113 2		N	-0-			-0-
08	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242 2		N	-0-			-0-
09	2700 X	2527	-0-	-173	-0-	2527 2		N	-0-			-0-
10	2790 X	2374	-0-	-416	-0-	2374 2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2		N	-0-			55
06	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2		N	-0-			55
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2		N	-0-			55
08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2		N	-0-			55
09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2		N	-0-			55
*10	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2		N	-0-			55

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907 2		N	-0-			-0-
06	2190 X	1741	-0-	-449	-0-	1741 2		N	-0-			-0-
07	2263 X	1788	-0-	-475	-0-	1788 2		N	-0-			-0-
08	2263 X	1455	-0-	-808	-0-	1455 2		N	-0-			-0-
09	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366 2		N	-0-			-0-
10	2263 X	1487	-0-	-776	-0-	1487 2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		N	-0-			-0-
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2		N	-0-			-0-
07	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		N	-0-			-0-
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2		N	-0-			-0-
09	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2		N	-0-			-0-
*10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

05	2914 X	2231	-0-	-683	-0-	2231 2		N	-0-			-0-
06	2520 X	1900	-0-	-620	-0-	1900 2		N	-0-			-0-
07	2604 X	1941	-0-	-663	-0-	1941 2		N	-0-			-0-
08	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2		N	-0-			-0-
09	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2		N	-0-			-0-
*10	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417 2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

05	5704 X	5317	-0-	-387	-0-	5317 2		N	-0-			-0-
06	5520 X	5420	-0-	-100	-0-	5420 2		N	-0-			-0-
07	5704 X	5604	-0-	-100	-0-	5604 2		N	-0-			-0-
08	5704 X	4941	-0-	-763	-0-	4941 2		N	-0-			-0-
09	5430 X	4819	-0-	-611	-0-	4819 2		N	-0-			-0-
10	5611 X	4868	-0-	-743	-0-	4868 2		N	-0-			-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

05	3224 X	3127	-0-	-97	-0-	3127 2		N	-0-			47
06	3120 X	2733	-0-	-387	-0-	2733 2		N	-0-			47
07	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 2		N	-0-			47
08	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 2		N	-0-			47
09	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 2		N	-0-			47
10	3255 X	2960	-0-	-295	-0-	2960 2		N	-0-			47

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

05	9858 X	9654	-0-	-204	-0-	9654 2		N	-0-			51
06	9720 X	9303	-0-	-417	-0-	9303 2		N	-0-			51
07	10044 X	4964	-0-	-5080	-0-	4938 2	26 9	N	24			75
08	10044 X	8050	-0-	-1994	-0-	7908 2	142 9	N	129	182 1		22
09	9869 X	9869	-0-	-0-	-0-	9869 2		N	-0-			22
*10	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	10200 2		N	-0-			22

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2		N	-0-			-0-
06	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612 2		N	-0-			-0-
07	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2		N	-0-			-0-
08	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580 2		N	-0-			-0-
09	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747 2		N	-0-			-0-
*10	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					126
06	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					126
07	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					126
08	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					126
09	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					126
*10	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					126

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

05	2728 N	2654	-0-	-74	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
06	2550 N	2448	-0-	-102	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
07	2542 N	2075	-0-	-467	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
08	2666 N	2610	-0-	-56	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
09	2460 N	2434	-0-	-26	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
*10	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

05	8401 X	5890	-0-	-2511	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
06	8040 X	7022	-0-	-1018	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
07	8308 X	7229	-0-	-1079	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
08	7595 X	6725	-0-	-870	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
09	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
10	7254 X	5454	-0-	-1800	-0-	5454	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

05	2945 X	2617	-0-	-328	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
06	2850 X	2672	-0-	-178	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	2807	-0-	-138	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
08	2945 X	2737	-0-	-208	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
09	2850 X	2388	-0-	-462	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
*10	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

05	2914 X	2704	-0-	-210	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
06	2820 X	2134	-0-	-686	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
07	3162 X	2681	-0-	-481	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
08	3162 X	2139	-0-	-1023	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
09	3060 X	2184	-0-	-876	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
10	2697 X	2194	-0-	-503	-0-	2194	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

05	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
06	7920 X	7816	-0-	-104	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
07	8370 X	7559	-0-	-811	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
08	8370 X	7348	-0-	-1022	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
09	8100 X	6813	-0-	-1287	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
10	8370 X	6752	-0-	-1618	-0-	6752	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

05	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
06	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
07	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
08	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
09	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
*10	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3038 X	2767	-0-	-271	-0-	2767	2		N	-0-			91
06	2850 X	2787	-0-	-63	-0-	2787	2		N	-0-			91
07	2883 X	2703	-0-	-180	-0-	2703	2		N	-0-			91
08	2883 X	2667	-0-	-216	-0-	2667	2		N	-0-			91
09	2790 X	2298	-0-	-492	-0-	2298	2		N	-0-			91
10	2883 X	1865	-0-	-1018	-0-	1865	2		N	-0-			91

H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

05	7471 X	6558	-0-	-913	-0-	6558	2		N	-0-			-0-
06	7230 X	6687	-0-	-543	-0-	6687	2		N	-0-			-0-
07	7471 X	6796	-0-	-675	-0-	6796	2		N	-0-			-0-
08	7471 X	6370	-0-	-1101	-0-	6370	2		N	-0-			-0-
09	6780 X	4624	-0-	-2156	-0-	4624	2		N	-0-			-0-
10	6913 X	5712	-0-	-1201	-0-	5712	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

05	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2		N	-0-			-0-
06	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2		N	-0-			-0-
07	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2		N	-0-			-0-
08	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2		N	-0-			-0-
09	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2		N	-0-			-0-
*10	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-			-0-
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
08	1178 N	865	-0-	-313	-0-	865	2		N	-0-			-0-
09	1140 N	344	-0-	-796	-0-	344	2		N	-0-			-0-
*10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

05	4247 X	4084	-0-	-163	-0-	4084	2		N	-0-			-0-
06	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2		N	-0-			-0-
07	4340 X	4161	-0-	-179	-0-	4161	2		N	-0-			-0-
08	4340 X	3600	-0-	-740	-0-	3600	2		N	-0-			-0-
09	4200 X	3448	-0-	-752	-0-	3448	2		N	-0-			-0-
10	4340 X	3520	-0-	-820	-0-	3520	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

05	3410 X	2868	-0-	-542	-0-	2868	2		N	-0-			-0-
06	3330 X	2919	-0-	-411	-0-	2919	2		N	-0-			-0-
07	3441 X	2884	-0-	-557	-0-	2884	2		N	-0-			-0-
08	3441 X	2876	-0-	-565	-0-	2876	2		N	-0-			-0-
09	3330 X	2772	-0-	-558	-0-	2772	2		N	-0-			-0-
10	3007 X	2748	-0-	-259	-0-	2748	2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

05	5084 X	4116	-0-	-968	-0-	4116	2		Y	-0-			4
06	4920 X	4818	-0-	-102	-0-	4818	2		Y	-0-			4
07	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2		Y	-0-			4
08	5084 X	4000	-0-	-1084	-0-	4000	2		Y	-0-			4
09	4830 X	4480	-0-	-350	-0-	4480	2		Y	-0-			4
10	5084 X	4704	-0-	-380	-0-	4704	2		Y	-0-			4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4619 X	2637	-0-	-1982	-0-	2637	2		N	-0-			-0-
06	4470 X	2288	-0-	-2182	-0-	2288	2		N	-0-			-0-
07	18063 X	18063	-0-	-0-	-0-	18063	2		N	-0-			-0-
08	13097 X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	2		N	-0-			-0-
09	10767 X	10767	-0-	-0-	-0-	10767	2		N	-0-			-0-
*10	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

05	1674 N	1258	-0-	-416	-0-	1258	2		N	-0-			52
06	1410 N	1262	-0-	-148	-0-	1262	2		N	-0-			52
07	1705 N	368	-0-	-1337	-0-	368	2		N	-0-			52
08	1271 N	308	-0-	-963	-0-	308	2		N	-0-			52
09	1260 N	194	-0-	-1066	-0-	194	2		N	-0-			52
*10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

05	1674 N	1041	-0-	-633	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
06	1290 N	1273	-0-	-17	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
09	1260 N	3	-0-	-1257	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	1395 N	6	-0-	-1389	-0-	6	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

05	3472 X	2975	-0-	-497	-0-	2975	2		N	-0-			151
06	3090 X	2958	-0-	-132	-0-	2958	2		N	-0-			151
07	3193 X	3082	-0-	-111	-0-	3082	2		N	-0-			151
08	3038 X	2686	-0-	-352	-0-	2686	2		N	-0-			151
09	2970 X	2516	-0-	-454	-0-	2516	2		N	-0-			151
10	3069 X	2941	-0-	-128	-0-	2941	2		N	-0-			151

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

05	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
06	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		N	-0-			-0-
07	2356 X	2164	-0-	-192	-0-	2164	2		N	-0-			-0-
08	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		N	-0-			-0-
09	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2		N	-0-			-0-
*10	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

05	2418 N	2075	-0-	-343	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
07	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
08	2077 N	1978	-0-	-99	-0-	1978	2		N	-0-			-0-
09	1770 N	1539	-0-	-231	-0-	1539	2		N	-0-			-0-
*10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

05	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2		N	-0-			-0-
06	2730 N	2712	-0-	-18	-0-	2712	2		N	-0-			-0-
07	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2		N	-0-			-0-
08	2821 N	2433	-0-	-388	-0-	2433	2		N	-0-			-0-
09	2700 N	2242	-0-	-458	-0-	2242	2		N	-0-			-0-
10	2418 N	1982	-0-	-436	-0-	1982	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1689	-0-	-141	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1486	-0-	-194	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1095	-0-	-703	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

05	4898	X	3300	-0-	-1598	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	2895	-0-	-1845	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	2837	-0-	-1968	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	2382	-0-	-2423	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2950	-0-	-740	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2140	-0-	-1146	-0-	2140	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

05	4371	X	4172	-0-	-199	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3968	-0-	-232	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3893	-0-	-447	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4133	-0-	-83	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3792	-0-	-258	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3736	-0-	-449	-0-	3736	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

05	4309	X	3375	-0-	-934	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3828	-0-	-342	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3672	-0-	-637	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4198	-0-	-111	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
09	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3876	-0-	-92	-0-	3876	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

05	3100	X	2431	-0-	-669	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2420	-0-	-400	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
07	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
09	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
*10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

05	1271	N	870	-0-	-401	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	966	-0-	-324	-0-	966	2			N	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
*10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

05	3317	X	3115	-0-	-202	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2997	-0-	-213	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3027	-0-	-290	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3116	-0-	-139	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	3005	-0-	-55	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3012	-0-	-88	-0-	3012	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2		N	-0-			-0-
06	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2		N	-0-			-0-
07	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2		N	-0-			-0-
08	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2		N	-0-			-0-
09	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2		N	-0-			-0-
*10	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

05	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		N	-0-			-0-
06	1830 X	1704	-0-	-126	-0-	1704	2		N	-0-			-0-
07	1891 X	1737	-0-	-154	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
08	1891 X	1467	-0-	-424	-0-	1467	2		N	-0-			-0-
09	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		N	-0-			-0-
*10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

05	4557 X	1919	-0-	-2638	-0-	1919	2		N	-0-			-0-
06	4860 X	2235	-0-	-2625	-0-	2235	2		N	-0-			-0-
07	5022 X	1708	-0-	-3314	-0-	1708	2		N	-0-			-0-
08	5022 X	39	-0-	-4983	-0-	39	2		N	-0-			-0-
09	3840 X	2362	-0-	-1478	-0-	2362	2		N	-0-			-0-
*10	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

05	2666 X	1437	-0-	-1229	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
06	1680 X	1314	-0-	-366	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
07	1736 X	1270	-0-	-466	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
08	1736 X	1327	-0-	-409	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
09	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-			-0-
*10	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

05	6758 X	4772	-0-	-1986	-0-	4772	2		N	-0-			-0-
06	6540 X	5899	-0-	-641	-0-	5899	2		N	-0-			-0-
07	6758 X	6727	-0-	-31	-0-	6727	2		N	-0-			-0-
08	6665 X	4552	-0-	-2113	-0-	4552	2		N	-0-			-0-
09	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2		N	-0-			-0-
*10	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

05	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2		N	-0-			-0-
06	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2		N	-0-			-0-
07	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2		N	-0-			-0-
08	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2		N	-0-			-0-
09	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2		N	-0-			-0-
*10	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

05	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2		N	-0-			-0-
06	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2		N	-0-			-0-
07	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2		N	-0-			-0-
08	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2		N	-0-			-0-
09	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2		N	-0-			-0-
*10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
06	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
07	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
08	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
09	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
*10	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-

MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

05	5921 X	5075	-0-	-846	-0-	49	1	5026	2	N	-0-					-0-
06	5460 X	4705	-0-	-755	-0-	46	1	4659	2	N	-0-					-0-
07	5425 X	5019	-0-	-406	-0-	48	1	4971	2	N	-0-					-0-
08	5425 X	4760	-0-	-665	-0-	49	1	4711	2	N	-0-					-0-
09	5220 X	4652	-0-	-568	-0-	47	1	4605	2	N	-0-					-0-
10	5084 X	4639	-0-	-445	-0-	49	1	4590	2	N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

05	5363 X	4857	-0-	-506	-0-	4857	2			N	-0-					82
06	5190 X	4962	-0-	-228	-0-	4962	2			N	-0-					82
07	5363 X	4866	-0-	-497	-0-	4866	2			N	-0-					82
08	5363 X	4454	-0-	-909	-0-	4454	2			N	-0-					82
09	4950 X	4275	-0-	-675	-0-	4275	2			N	-0-					82
10	5115 X	4056	-0-	-1059	-0-	4056	2			N	-0-					82

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
06	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
07	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
08	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
*10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

05	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3017	-0-	17	17	3017	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3375	-0-	275	292	3375	2			N	-0-					-0-
08	2542 N	1369	-0-	-1173	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
09	2790 X	1577	-0-	-1213	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
*10	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

05	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
06	3720 X	3247	-0-	-473	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
07	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
08	3968 X	3285	-0-	-683	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
09	3840 X	3767	-0-	-73	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
10	3968 X	3688	-0-	-280	-0-	3688	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

05	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			Y	-0-					4
06	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			Y	-0-					4
07	4402 X	4281	-0-	-121	-0-	4281	2			Y	-0-					4
08	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			Y	-0-					4
09	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			Y	-0-					4
10	4402 X	4210	-0-	-192	-0-	4210	2			Y	-0-					4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976 X	2383	-0-	-593	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
06	2880 X	2345	-0-	-535	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
07	2976 X	2415	-0-	-561	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
08	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

05	6014 X	5608	-0-	-406	-0-	5608	2			N	-0-					34
06	5820 X	5701	-0-	-119	-0-	5701	2			N	-0-					34
07	5952 X	5735	-0-	-217	-0-	5735	2			N	-0-					34
08	5859 X	5662	-0-	-197	-0-	5662	2			N	-0-					34
09	5700 X	5234	-0-	-466	-0-	5234	2			N	-0-					34
10	5890 X	5596	-0-	-294	-0-	5596	2			N	-0-					34

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

05	4619 X	4202	-0-	-417	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
06	4470 X	4023	-0-	-447	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
07	4619 X	4048	-0-	-571	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
08	4278 X	3143	-0-	-1135	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
09	4140 X	4052	-0-	-88	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
10	4216 X	4181	-0-	-35	-0-	4181	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

05	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
06	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
07	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
08	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
09	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
*10	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

05	2852 X	2611	-0-	-241	-0-	2611	2			N	-0-					80
06	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					80
07	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					80
08	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					80
09	2670 N	2528	-0-	-142	-0-	2528	2			N	-0-					80
10	2759 N	2598	-0-	-161	-0-	2598	2			N	-0-					80

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

05	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
06	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
07	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
08	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
09	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
*10	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

05	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
06	5400 X	5275	-0-	-125	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
07	5208 X	3745	-0-	-1463	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
08	6045 X	2081	-0-	-3964	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	5850 X	4559	-0-	-1291	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
10	6045 X	3989	-0-	-2056	-0-	3989	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	3208	-0-	-1473	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	730	-0-	-3800	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
08	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
09	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
*10	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	10435	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
06	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
07	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
09	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2722	-0-	-719	-0-	2722	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

05	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7873	2	18	9	N	16					102
06	7620	X	7597	-0-	-23	-0-	7513	2	84	9	N	76					178
07	7812	X	7599	-0-	-213	-0-	7599	2			N	-0-					178
08	7874	X	7400	-0-	-474	-0-	7364	2	36	9	N	33					211
09	7620	X	6914	-0-	-706	-0-	6914	2			N	-0-	183	1			28
10	7874	X	6967	-0-	-907	-0-	6967	2			N	-0-					28

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

05	6820	X	5795	-0-	-1025	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5574	-0-	-1026	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5383	-0-	-941	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5143	-0-	-654	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5015	-0-	-595	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4590	-0-	-1207	-0-	4590	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

05	2976	X	2520	-0-	-456	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2583	-0-	-357	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2568	-0-	-470	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2483	-0-	-555	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2306	-0-	-484	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2283	-0-	-383	-0-	2283	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

05	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
07	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
08	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	3165	-0-	-15	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2348	-0-	-938	-0-	2348	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2074	-0-	-3	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	2008	-0-	-69	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1978	-0-	-99	-0-	1978	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2573 X	2463	-0-	-110	-0-	2463	2		N	-0-			-0-
06	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2		N	-0-			-0-
07	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2		N	-0-			-0-
08	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2		N	-0-			-0-
09	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2		N	-0-			-0-
*10	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

05	3565 X	3293	-0-	-272	-0-	3293	2		N	-0-			-0-
06	3450 X	3204	-0-	-246	-0-	3204	2		N	-0-			-0-
07	3565 X	3351	-0-	-214	-0-	3351	2		N	-0-			-0-
08	3472 X	3337	-0-	-135	-0-	3337	2		N	-0-			-0-
09	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2		N	-0-			-0-
10	3348 X	3134	-0-	-214	-0-	3134	2		N	-0-			-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 10H RRCID -> 266176 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 14050

05	17298 X	16399	-0-	-899	-0-	16399	2		N	-0-			25
06	16740 X	15891	-0-	-849	-0-	15891	2		N	-0-			25
07	17112 X	16021	-0-	-1091	-0-	16021	2		N	-0-			25
08	16802 X	15850	-0-	-952	-0-	15850	2		N	-0-			25
09	15960 X	15177	-0-	-783	-0-	15177	2		N	-0-			25
10	16430 X	15716	-0-	-714	-0-	15716	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

05	2852 X	2365	-0-	-487	-0-	2365	2		N	-0-			92
06	2670 N	2232	-0-	-438	-0-	2232	2		N	-0-			92
07	2635 N	2325	-0-	-310	-0-	2325	2		N	-0-			92
08	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		N	-0-			92
09	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2		N	-0-			92
*10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2		N	-0-			92

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

05	2914 X	2235	-0-	-679	-0-	2235	2		N	-0-			-0-
06	2460 X	2352	-0-	-108	-0-	2352	2		N	-0-			-0-
07	2542 X	1935	-0-	-607	-0-	1935	2		N	-0-			-0-
08	2542 X	1559	-0-	-983	-0-	1559	2		N	-0-			-0-
09	2340 X	842	-0-	-1498	-0-	842	2		N	-0-			-0-
10	2418 X	1885	-0-	-533	-0-	1885	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

05	2542 N	2531	-0-	-11	-0-	2531	2		N	-0-			-0-
06	2790 N	2385	-0-	-405	-0-	2385	2		N	-0-			-0-
07	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2		N	-0-			-0-
08	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2		N	-0-			-0-
09	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2		N	-0-			-0-
10	2759 N	2432	-0-	-327	-0-	2432	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

05	4588 X	4133	-0-	-455	-0-	4133	2		N	-0-			-0-
06	4260 X	4060	-0-	-200	-0-	4060	2		N	-0-			-0-
07	4402 X	4145	-0-	-257	-0-	4145	2		N	-0-			-0-
08	4402 X	3997	-0-	-405	-0-	3997	2		N	-0-			-0-
09	4140 X	4134	-0-	-6	-0-	4134	2		N	-0-			-0-
10	4185 X	3723	-0-	-462	-0-	3723	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
06	3450 X	3165	-0-	-285	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
07	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
08	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
09	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
*10	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

05	22351 X	15927	-0-	-6424	-0-	15927	2			N	-0-					98
06	21510 X	13900	-0-	-7610	-0-	13900	2			N	-0-					98
07	21452 X	18018	-0-	-3434	-0-	18018	2			N	-0-					98
08	21142 X	19287	-0-	-1855	-0-	19287	2			N	-0-					98
09	20460 X	16443	-0-	-4017	-0-	16443	2			N	-0-					98
10	18011 X	14741	-0-	-3270	-0-	14741	2			N	-0-					98

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

05	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
06	2640 N	2424	-0-	-216	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
07	2666 N	2542	-0-	-124	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
08	2604 N	2514	-0-	-90	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
09	2430 N	2397	-0-	-33	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
10	2542 N	2243	-0-	-299	-0-	2243	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

05	3844 X	3197	-0-	-647	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
06	4020 X	3643	-0-	-377	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
07	4154 X	3860	-0-	-294	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
08	4154 X	3797	-0-	-357	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
09	4020 X	3476	-0-	-544	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
10	3875 X	3472	-0-	-403	-0-	3472	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

05	4340 X	3209	-0-	-1131	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
06	5010 X	4349	-0-	-661	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
07	5177 X	4668	-0-	-509	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
08	5177 X	4762	-0-	-415	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
09	5010 X	4487	-0-	-523	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
10	4681 X	4441	-0-	-240	-0-	4441	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

05	5022 X	1541	-0-	-3481	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
06	4680 X	940	-0-	-3740	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	4774 X	1582	-0-	-3192	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
08	4743 X	2267	-0-	-2476	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
09	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
*10	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

05	2621 N	1258	-0-	-1363	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
06	2490 X	2237	-0-	-253	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
07	2573 X	2383	-0-	-190	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
08	2573 X	2177	-0-	-396	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
09	2490 X	1256	-0-	-1234	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
10	2387 X	1502	-0-	-885	-0-	1502	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238 X	7905	-0-	-1333	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
06	8940 X	7351	-0-	-1589	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
07	8773 X	8506	-0-	-267	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
08	8773 X	6625	-0-	-2148	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
09	8070 X	7358	-0-	-712	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
10	8494 X	7163	-0-	-1331	-0-	7163	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

05	4836 X	4240	-0-	-596	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
06	4590 X	4164	-0-	-426	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
07	4743 X	3903	-0-	-840	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
08	4650 X	4283	-0-	-367	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
09	4170 X	3811	-0-	-359	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
10	4309 X	4275	-0-	-34	-0-	4275	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

05	3100 N	3032	-0-	-68	442	3032	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	2963	-0-	-37	405	2963	2			N	-0-					-0-
07	3696 X	3291	-0-	-405	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
08	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
09	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
*10	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

05	41787 X	41787	-0-	-0-	-0-	41787	2			N	-0-					44
06	39275 X	39275	-0-	-0-	-0-	39275	2			N	-0-					44
07	40694 X	40694	-0-	-0-	-0-	40551	2	143	9	N	130					174
08	40007 X	40007	-0-	-0-	-0-	40005	2	2	9	N	2	176	1			-0-
09	38231 X	38231	-0-	-0-	-0-	38231	2			N	-0-					-0-
*10	38100 X	38100	-0-	-0-	-0-	38100	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

05	20243 X	17838	-0-	-2405	-0-	17838	2			N	-0-					87
06	19050 X	16996	-0-	-2054	-0-	16996	2			N	-0-					87
07	19685 X	17722	-0-	-1963	-0-	17722	2			N	-0-					87
08	19530 X	17487	-0-	-2043	-0-	17487	2			N	-0-					87
09	17550 X	16138	-0-	-1412	-0-	16138	2			N	-0-					87
10	17825 X	15745	-0-	-2080	-0-	15745	2			N	-0-					87

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

05	43276 X	40511	-0-	-2765	-0-	40511	2			N	-0-					27
06	40380 X	39128	-0-	-1252	-0-	39128	2			N	-0-					27
07	41726 X	36803	-0-	-4923	-0-	36803	2			N	-0-					27
08	40765 X	32456	-0-	-8309	-0-	32456	2			N	-0-					27
09	39210 X	35311	-0-	-3899	-0-	35311	2			N	-0-					27
10	40517 X	36524	-0-	-3993	-0-	36524	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

05	46623 X	46623	-0-	-0-	-0-	46587	2	36	9	N	33	182	1			23
06	43632 X	43632	-0-	-0-	-0-	43632	2			N	-0-					23
07	43773 X	43773	-0-	-0-	-0-	43593	2	180	9	N	164	166	1			21
08	43017 X	43017	-0-	-0-	-0-	43017	2			N	-0-					21
09	40163 X	40163	-0-	-0-	-0-	40163	2			N	-0-					21
*10	40227 X	40227	-0-	-0-	-0-	40193	2	34	9	N	31					52

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20987	X	18105	-0-	-2882	-0-	18105	2			N	-0-					66
06	19350	X	17480	-0-	-1870	-0-	17480	2			N	-0-					66
07	19499	X	17221	-0-	-2278	-0-	17221	2			N	-0-					66
08	18972	X	17243	-0-	-1729	-0-	17243	2			N	-0-					66
09	17940	X	16187	-0-	-1753	-0-	16187	2			N	-0-					66
10	18104	X	16361	-0-	-1743	-0-	16361	2			N	-0-					66

MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

05	41230	X	35917	-0-	-5313	-0-	35917	2			N	-0-					100
06	38190	X	33925	-0-	-4265	-0-	33925	2			N	-0-					100
07	38316	X	34225	-0-	-4091	-0-	34225	2			N	-0-					100
08	37603	X	33456	-0-	-4147	-0-	33311	2	145	9	N	132	177	1			55
09	35520	X	31245	-0-	-4275	-0-	31245	2			N	-0-					55
10	35929	X	31383	-0-	-4546	-0-	31383	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	248	X	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					2
06	240	X	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					2
07	248	X	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					2
08	248	X	97	-0-	-151	-0-	97	2			N	-0-					2
09	240	X	144	-0-	-96	-0-	144	2			N	-0-					2
10	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					2

XTO ENERGY INC. 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140

05	2294	N	2063	-0-	-231	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2065	-0-	-155	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1202	-0-	-1092	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	654	-0-	-1416	-0-	654	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	360	-0-	-849	-0-	360	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821 N	2749	-0-	-72	-0-	2721	2	28	9	N	25					48
06	2670 N	2639	-0-	-31	-0-	2639	2			N	-0-					48
07	2697 N	2666	-0-	-31	-0-	2666	2			N	-0-					48
08	2759 N	2635	-0-	-124	-0-	2628	2	7	9	N	6					54
09	2640 N	2497	-0-	-143	-0-	2476	2	21	9	N	19					73
*10	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2709	2	1	9	N	1					74

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	6479 X	6181	-0-	-298	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
06	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
07	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
08	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
09	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
10	6727 X	6663	-0-	-64	-0-	6663	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202

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

05	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
10	341 N	130	-0-	-211	-0-	130	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
*10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	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

05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			15
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			15
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			15
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			15
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			15
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			15

TEAGUE (RODESSA) //CONT.// 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					39
06	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					39
07	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	2			N	-0-					39
08	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-					39
09	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2			N	-0-					39
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					39

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					69
06	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4202	2	22	9	N	20					89
07	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4614	2	20	9	N	18					107
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5231	2	36	9	N	33					140
09	4230	X	3689	-0-	-541	-0-	3668	2	21	9	N	19					159
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					159

XTO ENERGY INC. 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277968 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	2077	N	385	-0-	-1692	-0-	82	1	303	2	N	-0-					119
06	2460	N	1	-0-	-2459	-0-	1	2			N	-0-					119
07	2449	N	167	-0-	-2282	-0-	41	1	126	2	N	-0-					119
08	372	N	117	-0-	-255	-0-	30	1	87	2	N	-0-					119
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	2	N	-0-					119
10	155	N	46	-0-	-109	-0-	14	1	32	2	N	-0-					119

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 153534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7619 - 7796

05	527	N	435	-0-	-92	-0-	93	1	342	2	N	-0-					1
06	420	N	89	-0-	-331	-0-	21	1	68	2	N	-0-					1
07	434	N	15	-0-	-419	-0-	4	1	11	2	N	-0-					1
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					1
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	13	1	33	2	N	-0-					1
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	2	N	-0-					1

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	369	1	1362	2	N	-0-					166
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	427	1	1379	2	N	-0-					166
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	443	1	1341	2	N	-0-					166
08	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	430	1	1232	2	N	-0-					166
09	1800	N	1598	-0-	-202	-0-	439	1	1159	2	N	-0-					166
10	1798	N	1461	-0-	-337	-0-	443	1	1018	2	N	-0-					166

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	52	1	191	2	N	-0-			36
06	270 N	176	-0-	-94	-0-	42	1	134	2	N	-0-			36
07	310 N	202	-0-	-108	-0-	50	1	152	2	N	-0-			36
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	62	1	179	2	N	-0-			36
09	180 N	124	-0-	-56	-0-	34	1	90	2	N	-0-			36
10	217 N	185	-0-	-32	-0-	56	1	129	2	N	-0-			36

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	23	1	84	2	N	-0-			30
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	23	1	75	2	N	-0-			30
07	124 N	82	-0-	-42	-0-	20	1	62	2	N	-0-			30
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	25	1	72	2	N	-0-			30
09	90 N	18	-0-	-72	-0-	5	1	13	2	N	-0-			30
10	93 N	26	-0-	-67	-0-	8	1	18	2	N	-0-			30

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FREE-TEX S.W.D. WELL #: 2 RRCID -> 251493 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4649 - 4815

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 158676 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

05	2356 N	2073	-0-	-283	-0-	2073	2			N	-0-					79
06	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					79
07	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					79
08	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					79
09	2220 N	514	-0-	-1706	-0-	514	2			N	-0-					79
10	2263 N	1288	-0-	-975	-0-	1288	2			N	-0-					79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

05	1519 N	1444	-0-	-75	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
06	1500 N	1368	-0-	-132	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
09	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
*10	3100 N	4658	-0-	1558	1558	4658	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

05	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
06	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
07	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
08	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
09	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
10	3658 X	3605	-0-	-53	-0-	3605	2			N	-0-					-0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181973 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047

05	2201 N	2025	-0-	-176	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
06	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
07	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
08	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
09	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
*10	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

05	6231 X	4979	-0-	-1252	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
06	5850 X	4876	-0-	-974	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
07	5704 X	5087	-0-	-617	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
08	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
09	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
*10	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

05	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
06	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
07	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
08	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
*10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 259982 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262439 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265696 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393

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

05	4030 X	3644	-0-	-386	-0-	3644	2		N	-0-			-0-
06	3900 X	3371	-0-	-529	-0-	3371	2		N	-0-			-0-
07	4030 X	3473	-0-	-557	-0-	3473	2		N	-0-			-0-
08	4030 X	3526	-0-	-504	-0-	3526	2		N	-0-			-0-
09	3900 X	3471	-0-	-429	-0-	3471	2		N	-0-			-0-
*10	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	2		N	-0-			-0-
06	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2		N	-0-			-0-
07	8959 X	8811	-0-	-148	-0-	8811	2		N	-0-			-0-
08	8959 X	8745	-0-	-214	-0-	8745	2		N	-0-			-0-
09	8670 X	8452	-0-	-218	-0-	8452	2		N	-0-			-0-
10	8959 X	8188	-0-	-771	-0-	8188	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4216 X	2977	-0-	-1239	-0-	2977	2		N	-0-			-0-
06	4080 X	3938	-0-	-142	-0-	3938	2		N	-0-			-0-
07	4216 X	3710	-0-	-506	-0-	3710	2		N	-0-			-0-
08	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2		N	-0-			-0-
09	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2		N	-0-			-0-
*10	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2014

TEAGUE,SW.(COTTON VALLEY) 88581 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
WADLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108450 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10260 - 10350

05	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06	450 N	100	-0-	-350	-0-	100	2		N	-0-			-0-
07	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2		N	-0-			-0-
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-			-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) //CONT.// 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	465 N	449	-0-	-16	-0-	96	1	353	2	N	-0-			6
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	119	1	383	2	N	-0-			6
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	129	1	390	2	N	-0-			6
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	130	1	373	2	N	-0-			6
09	510 N	494	-0-	-16	-0-	136	1	358	2	N	-0-			6
10	527 N	455	-0-	-72	-0-	138	1	317	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

05	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2530	2	44	9	Y	40					40
06	2370 N	2148	-0-	-222	-0-	2104	2	44	9	Y	40					80
07	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2131	2	99	9	Y	90	170	1			-0-
08	DLQ G-10	2620	-0-	2620	2620	2587	2	33	9	Y	30					30
09	DLQ G-10	2258	-0-	2258	4878	2225	2	33	9	Y	30					60
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4878					Y	NO RPT					60

TEAS (COTTON VALLEY) //CONT.// 88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BRYANT, E.C. GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	248	1	1403	2	N	-0-					60
06	630	N	219	-0-	-411	-0-	56	1	163	2	N	-0-					60
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	48	1	396	2	N	132	176	1			16
							145	9									
08	1643	N	1205	-0-	-438	-0-	192	1	1013	2	N	-0-					16
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	240	1	635	2	N	-0-					16
*10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	248	1	988	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

05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10 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

05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	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

05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10 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

05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	2	N	-0-					63
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	38	1	851	2	N	-0-					63
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	37	1	823	2	N	-0-					63
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	35	1	781	2	N	-0-					63
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	660	2	N	-0-					63
*10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	33	1	736	2	N	-0-					63

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347

LEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236077 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11682 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					144
06	510	N	173	-0-	-337	-0-	164	1	9	2	N	-0-					144
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					144
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	174	1	7	2	N	-0-					144
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	157	1	11	2	N	-0-					144
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	233	1	26	2	N	-0-					144

KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					145
06	330	N	134	-0-	-196	-0-	127	1	7	2	N	-0-					145
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					145
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	230	1	9	2	N	-0-					145
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	280	1	20	2	N	-0-					145
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	207	1	23	2	N	-0-					145

PARKER TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241139 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11360 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					94
06	150	N	60	-0-	-90	-0-	57	1	3	2	N	-0-					94
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					94
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	139	1	6	2	N	-0-					94
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	165	1	12	2	N	-0-					94
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	129	1	14	2	N	-0-					94

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
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					140
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	279	1	15	2	N	-0-					140
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					140
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	195	1	8	2	N	-0-					140
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					140
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	181	1	20	2	N	-0-					140

PERRYMAN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 252318 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 12276 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					204
06	390	N	267	-0-	-123	-0-	254	1	13	2	N	-0-					204
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					204
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	174	1	7	2	N	-0-					204
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	280	1	20	2	N	-0-					204
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	162	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	372	1	1733	2	N	-0-					-0-
06	2040	X	1933	-0-	-107	-0-	354	1	1579	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	1804	-0-	-304	-0-	352	1	1452	2	N	-0-					-0-
08	2108	X	2083	-0-	-25	-0-	362	1	1721	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	1674	-0-	-366	-0-	341	1	1333	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	1841	-0-	-267	-0-	332	1	1509	2	N	-0-					-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	9	1	188	2	N	-0-					-0-
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-					-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012

REAGAN ESTATE WELL #: RRCID -> 196397 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5898 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2014

REAGAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5932 - 5967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	1			N	-0-					43
06	30	X	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-					43
07	31	X	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					43
08	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					43
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43

THORNTON, S. (RODESSA) //CONT.// 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2660	-0-	-347	-0-	466	1	2194	2	N	-0-			89
06	2910	X	2571	-0-	-339	-0-	457	1	2114	2	N	-0-			89
07	3007	X	2897	-0-	-110	-0-	507	1	2390	2	N	-0-			89
08	2945	X	2805	-0-	-140	-0-	514	1	2291	2	N	-0-			89
09	2670	X	2236	-0-	-434	-0-	446	1	1790	2	N	-0-			89
*10	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	591	1	2462	2	N	-0-			89

PARKER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 269370 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6057 - 6085

05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
10	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

05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 17 B RRCID -> 049692 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 09/25/1968 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7636 - 7645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	707	1	2491	2	N	20					68
						22	9									
06	3000 X	1265	-0-	-1735	-0-	570	1	695	2	N	-0-					68
07	3193 X	1884	-0-	-1309	-0-	589	1	1289	2	N	5					73
						6	9									
08	3224 X	1917	-0-	-1307	-0-	589	1	1320	2	N	7					80
						8	9									
09	3120 X	1635	-0-	-1485	-0-	570	1	1056	2	N	8					88
						9	9									
10	3224 X	2030	-0-	-1194	-0-	589	1	1431	2	N	9					97
						10	9									

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2852 X	2690	-0-	-162	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
06	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
07	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
08	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
09	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
*10	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 08/15/1990 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	480 N	300	-0-	-180	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

05	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
06	1890 X	1514	-0-	-376	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
07	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
08	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
09	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
10	2511 X	2207	-0-	-304	-0-	2207	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356 X	495	-0-	-1861	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	2280 X	1124	-0-	-1156	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
07	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
08	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
09	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
10	2635 X	2039	-0-	-596	-0-	2039	3			N	-0-					-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

05	1395 N	1158	-0-	-237	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
06	1230 N	1146	-0-	-84	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
07	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
08	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
09	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
*10	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	1110 N	982	-0-	-128	-0-	982	3			N	-0-					-0-
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
08	1085 N	999	-0-	-86	-0-	999	3			N	-0-					-0-
09	990 N	981	-0-	-9	-0-	981	3			N	-0-					-0-
10	1023 N	993	-0-	-30	-0-	993	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

05	4247 X	2498	-0-	-1749	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
06	4110 X	3424	-0-	-686	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
07	4247 X	3297	-0-	-950	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
08	3782 X	3210	-0-	-572	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
09	3480 X	3088	-0-	-392	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
10	3534 X	3275	-0-	-259	-0-	3275	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

05	3596 X	1491	-0-	-2105	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
06	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
07	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
08	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
09	5220 X	4120	-0-	-1100	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
10	5425 X	4221	-0-	-1204	-0-	4221	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

05	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
06	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
07	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
08	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
09	2400 X	2391	-0-	-9	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
10	2480 X	1958	-0-	-522	-0-	1958	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4141	-0-	1041	1041	4141	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4670	-0-	1670	2711	4670	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4289	-0-	1189	3900	4289	3			N	-0-					-0-
08	8001	X	4101	-0-	-3900	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
09	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
*10	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

05	5022	X	4611	-0-	-411	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4378	-0-	-152	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4384	-0-	-328	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4282	-0-	-430	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	3896	-0-	-664	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4036	-0-	-583	-0-	4036	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

05	2387	N	2107	-0-	-280	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2093	-0-	-187	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1965	-0-	-143	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1805	-0-	-295	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1835	-0-	-273	-0-	1835	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

05	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	3			N	-0-					-0-
06	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	3			N	-0-					-0-
07	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	3			N	-0-					-0-
08	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
09	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	3			N	-0-					-0-
*10	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

05	2889	N	2408	-0-	-481	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1026	-0-	-174	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
07	1240	X	1046	-0-	-194	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
08	1240	X	924	-0-	-316	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09	1200	X	691	-0-	-509	-0-	691	3			N	-0-					-0-
10	1240	X	815	-0-	-425	-0-	815	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

05	3193	X	1367	-0-	-1826	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	1269	-0-	-1821	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	1339	-0-	-1854	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	1323	-0-	-1374	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	988	-0-	-1322	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*10	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

05	3658	X	3633	-0-	-25	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3457	-0-	-83	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3558	-0-	-100	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3532	-0-	-126	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3409	-0-	-101	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3510	-0-	-117	-0-	3510	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	2833	-0-	-825	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2676	-0-	-534	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2698	-0-	-619	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2655	-0-	-352	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2523	-0-	-207	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2576	-0-	-245	-0-	2576	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

05	8184	X	7501	-0-	-683	-0-	7501	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	6839	-0-	-1081	-0-	6839	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	7107	-0-	-1077	-0-	7107	3			N	-0-					-0-
08	8153	X	6809	-0-	-1344	-0-	6809	3			N	-0-					-0-
09	7290	X	6824	-0-	-466	-0-	6824	3			N	-0-					-0-
10	7502	X	7050	-0-	-452	-0-	7050	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

05	5952	X	5386	-0-	-566	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5255	-0-	-325	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5457	-0-	-123	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	5042	-0-	-476	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	5017	-0-	-323	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	4766	-0-	-690	-0-	4766	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

05	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	3			N	-0-					-0-
06	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	3			N	-0-					-0-
07	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	3			N	-0-					-0-
08	8711	X	8273	-0-	-438	-0-	8273	3			N	-0-					-0-
09	8430	X	7981	-0-	-449	-0-	7981	3			N	-0-					-0-
10	8711	X	8105	-0-	-606	-0-	8105	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

05	341	X	212	-0-	-129	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	270	X	191	-0-	-79	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	217	X	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	217	X	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	210	X	163	-0-	-47	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	217	X	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

05	4309	X	4146	-0-	-163	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3849	-0-	-201	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	4036	-0-	-149	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3932	-0-	-222	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3673	-0-	-347	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	4078	-0-	-76	-0-	4078	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

05	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	3			N	-0-					-0-
06	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	3			N	-0-					-0-
07	10292	X	9705	-0-	-587	-0-	9705	3			N	-0-					-0-
08	10292	X	9426	-0-	-866	-0-	9426	3			N	-0-					-0-
09	9960	X	9204	-0-	-756	-0-	9204	3			N	-0-					-0-
10	10261	X	9319	-0-	-942	-0-	9319	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2830	-0-	-766	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2722	-0-	-518	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2857	-0-	-57	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
08	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2696	-0-	-64	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2406	-0-	-446	-0-	2406	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

05	2542	X	2327	-0-	-215	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2185	-0-	-275	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2166	-0-	-376	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	1324	-0-	-1125	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1774	-0-	-416	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
*10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	11067	X	7538	-0-	-3529	-0-	7538	3			N	-0-					-0-
06	10710	X	7165	-0-	-3545	-0-	7165	3			N	-0-					-0-
07	11067	X	388	-0-	-10679	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	11067	X	133	-0-	-10934	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	8700	X	17	-0-	-8683	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*10	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11722	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

05	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
07	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
08	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
09	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
*10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

05	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
08	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
09	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
*10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	922					N	-0-					-0-
06	922	X	-0-	-0-	-922	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
06	3600 X	3467	-0-	-133	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
07	3720 X	3604	-0-	-116	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
08	3720 X	3603	-0-	-117	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
09	3570 X	3495	-0-	-75	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
10	3658 X	3574	-0-	-84	-0-	3574	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

05	8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	3			N	-0-					-0-
06	8520 X	8297	-0-	-223	-0-	8297	3			N	-0-					-0-
07	8804 X	8473	-0-	-331	-0-	8473	3			N	-0-					-0-
08	8804 X	8595	-0-	-209	-0-	8595	3			N	-0-					-0-
09	8370 X	6442	-0-	-1928	-0-	6442	3			N	-0-					-0-
10	8587 X	2146	-0-	-6441	-0-	2146	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

05	465 N	408	-0-	-57	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09	450 N	414	-0-	-36	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	496 N	366	-0-	-130	-0-	366	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

05	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	3			N	-0-					-0-
06	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
07	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
08	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			N	-0-					-0-
09	4380 X	4222	-0-	-158	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
10	4526 X	4308	-0-	-218	-0-	4308	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

05	3596 X	2642	-0-	-954	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
06	2850 X	2248	-0-	-602	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
07	2821 X	2136	-0-	-685	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
08	2821 X	1894	-0-	-927	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
09	2550 X	1593	-0-	-957	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
10	2635 X	1491	-0-	-1144	-0-	1491	3			N	-0-					-0-

REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

05	1302 X	1164	-0-	-138	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
06	1200 X	1026	-0-	-174	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
07	1240 X	1080	-0-	-160	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
08	1209 X	1018	-0-	-191	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
09	1170 X	914	-0-	-256	-0-	914	3			N	-0-					-0-
10	1178 X	901	-0-	-277	-0-	901	3			N	-0-					-0-

H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

05	6479 X	6250	-0-	-229	-0-	6250	3			N	-0-					-0-
06	6240 X	6093	-0-	-147	-0-	6093	3			N	-0-					-0-
07	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	3			N	-0-					-0-
08	6262 X	6067	-0-	-195	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
09	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	3			N	-0-					-0-
10	6417 X	6257	-0-	-160	-0-	6257	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (PETTIT) 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, MAUDE WELL #: 8 C RRCID -> 108813 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8263 - 8268

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (RODESSA) //CONT.// 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 R RRCID -> 049697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7652 - 7766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TRI-CITIES, GU #1 WELL #: 1 T RRCID -> 015741 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8592 - 8672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248 N	17	-0-	-231	-0-	17	3		N	-0-			-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

05	403 N	17	-0-	-386	-0-	17	3		N	-0-			52
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			52
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			52
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			52
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			52
*10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			52

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

05	155 N	17	-0-	-138	-0-	17	3		N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07	186 N	108	-0-	-78	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
*10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721

05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-			-0-
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3		N	-0-			-0-
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
*10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	2048	-0-	-52	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	2180	-0-	-21	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
08	2201	X	2181	-0-	-20	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
09	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	2091	-0-	-110	-0-	2091	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2984	-0-	-457	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	3			N	-0-					-0-
08	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
09	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
*10	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1643	-0-	-186	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1553	-0-	-276	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 036140 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9042 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	3			N	-0-					-0-
06	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	3			N	-0-					-0-
07	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	9084	3			N	-0-					-0-
08	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	3			N	-0-					-0-
09	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	3			N	-0-					-0-
*10	17230	X	17230	-0-	-0-	-0-	17230	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
*10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	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

05	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	3			N	-0-					-0-
06	7800	X	4563	-0-	-3237	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
07	8339	X	7638	-0-	-701	-0-	7638	3			N	-0-					-0-
08	8339	X	7752	-0-	-587	-0-	7752	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	7995	-0-	-75	-0-	7995	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	7806	-0-	-223	-0-	7806	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

05	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

05	1116	N	717	-0-	-399	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	690	-0-	-390	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	707	-0-	-502	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786

05	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	10911	3			N	-0-					-0-
06	9840	X	6865	-0-	-2975	-0-	6865	3			N	-0-					-0-
07	10168	X	7665	-0-	-2503	-0-	7665	3			N	-0-					-0-
08	10168	X	8036	-0-	-2132	-0-	8036	3			N	-0-					-0-
09	9840	X	7180	-0-	-2660	-0-	7180	3			N	-0-					-0-
10	10168	X	4995	-0-	-5173	-0-	4995	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
06	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
09	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	4225	-0-	1125	1125	4225	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
*10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
06	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3600	-0-	500	500	3600	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3645	-0-	545	1045	3645	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3756	-0-	756	1801	3756	3			N	-0-					-0-
*10	5728	X	3927	-0-	-1801	-0-	3927	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5614	-0-	-524	-0-	5614	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	3906	-0-	-2034	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	5131	-0-	-1286	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	4755	-0-	-1662	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	5053	-0-	-1157	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	4279	-0-	-1332	-0-	4279	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	1191	-0-	-452	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	1143	-0-	-327	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
07	1519	X	1133	-0-	-386	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
08	1426	X	1022	-0-	-404	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
09	1230	X	927	-0-	-303	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	1178	X	1046	-0-	-132	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
06	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
07	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
08	1116	X	930	-0-	-186	-0-	930	3			N	-0-					-0-
09	1080	X	920	-0-	-160	-0-	920	3			N	-0-					-0-
10	1116	X	954	-0-	-162	-0-	954	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
*10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678

05	1364	N	1010	-0-	-354	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	999	-0-	-81	-0-	999	3			N	-0-					-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	480	N	393	-0-	-87	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	837	N	380	-0-	-457	-0-	380	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816

05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-					-0-
06	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	3		N	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-					-0-
08	1054	N	579	-0-	-475	-0-	579	3		N	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-					-0-
10	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	3		N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

05	310	N	26	-0-	-284	-0-	26	3		N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-					-0-
07	310	N	146	-0-	-164	-0-	146	3		N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-					-0-
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338

05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		N	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-					-0-
07	868	N	725	-0-	-143	-0-	725	3		N	-0-					-0-
08	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	3		N	-0-					-0-
09	840	N	746	-0-	-94	-0-	746	3		N	-0-					-0-
10	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	3		N	-0-					-0-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

05	3348	X	3068	-0-	-280	-0-	3068	3		N	-0-					-0-
06	3240	X	3002	-0-	-238	-0-	3002	3		N	-0-					-0-
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3		N	-0-					-0-
08	3348	X	3058	-0-	-290	-0-	3058	3		N	-0-					-0-
09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3		N	-0-					-0-
10	3348	X	2821	-0-	-527	-0-	2821	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

05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-					-0-
08	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	3		N	-0-					-0-
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3		N	-0-					-0-
*10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3		N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
08	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
09	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
*10	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189

05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

05	1612	X	1240	-0-	-372	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686

05	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
06	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
*10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
*10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
07	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
08	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
09	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
*10	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	3123	-0-	-1496	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	3140	-0-	-1330	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	1886	-0-	-1121	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
*10	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1317	-0-	-791	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1590	-0-	-480	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
*10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3701	-0-	-701	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3327	-0-	-933	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
07	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
09	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
*10	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
*10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	806	N	462	-0-	-344	-0-	462	3		N	-0-					-0-
06	480	N	188	-0-	-292	-0-	188	3		N	-0-					-0-
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3		N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

05	2418	X	2159	-0-	-259	-0-	2159	3		N	-0-					-0-
06	2340	X	1893	-0-	-447	-0-	1893	3		N	-0-					-0-
07	2139	X	1784	-0-	-355	-0-	1784	3		N	-0-					-0-
08	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3		N	-0-					-0-
09	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3		N	-0-					-0-
*10	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3		N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708

05	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3		N	-0-					-0-
06	1230	X	1200	-0-	-30	-0-	1200	3		N	-0-					-0-
07	1271	X	1227	-0-	-44	-0-	1227	3		N	-0-					-0-
08	1271	X	1194	-0-	-77	-0-	1194	3		N	-0-					-0-
09	1230	X	1178	-0-	-52	-0-	1178	3		N	-0-					-0-
10	1240	X	1208	-0-	-32	-0-	1208	3		N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-					-0-
*10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
*10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235

05	1953	X	270	-0-	-1683	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	30	-0-	-1860	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
*10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

05	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	2301	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

05	1488	N	1029	-0-	-459	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1043	-0-	-187	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
*10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4111	X	1023	-0-	-3088	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	3			N	-0-					-0-
07	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	3			N	-0-					-0-
08	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	3			N	-0-					-0-
09	960	N	958	-0-	-2	-0-	958	3			N	-0-					-0-
*10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-

GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745

05	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1548	-0-	-281	-0-	1548	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662

05	2077	N	1505	-0-	-572	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1363	-0-	-647	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1511	-0-	-256	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
*10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	874	-0-	-326	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	1303	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2253	-0-	-87	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2451	-0-	-122	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
*10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	3			N	-0-					-0-
06	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	3			N	-0-					-0-
07	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	3			N	-0-					-0-
08	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	3			N	-0-					-0-
09	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3			N	-0-					-0-
*10	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

05	5115	X	3846	-0-	-1269	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4791	-0-	-159	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4640	-0-	-475	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	3992	-0-	-999	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	3893	-0-	-907	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	3052	-0-	-1908	-0-	3052	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

05	1209	N	832	-0-	-377	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	630	N	410	-0-	-220	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	961	N	827	-0-	-134	-0-	827	3			N	-0-					-0-
08	837	N	634	-0-	-203	-0-	634	3			N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	837	N	520	-0-	-317	-0-	520	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

05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	330	N	134	-0-	-196	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	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

05	1364	#	1131	-0-	-233	-0-	1072	2	59	9	Y	54					159
06	1320	#	924	-0-	-396	-0-	889	2	35	9	Y	32	84	1			107
07	1364	#	1192	-0-	-172	-0-	1150	2	42	9	Y	38					145
08	1379	R	1379	-0-	-0-	-0-	1332	2	47	9	Y	43	93	1			95
09	1260	#	1149	-0-	-111	-0-	1095	2	54	9	Y	49					144
10	1178	#	1100	-0-	-78	-0-	1081	2	19	9	Y	17	120	1			41

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

05	1829	#	1254	-0-	-575	-0-	1188	2	66	9	Y	60					220
06	1770	#	880	-0-	-890	-0-	841	2	39	9	Y	35	93	1			162
07	1829	#	1151	-0-	-678	-0-	1111	2	40	9	Y	36					198
08	1705	#	1186	-0-	-519	-0-	1145	2	41	9	Y	37	90	1			145
09	1200	#	583	-0-	-617	-0-	555	2	28	9	Y	25					170
10	1240	#	852	-0-	-388	-0-	838	2	14	9	Y	13	61	1			122

TRINIDAD, S. (RODESSA) //CONT.// 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
TENISON OIL COMPANY //CONT.// 841409
HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	48	-0-	-14	-0-	46	2	2	9	Y	2					8
06	60	#	32	-0-	-28	-0-	31	2	1	9	Y	1	4	1			5
07	62	#	30	-0-	-32	-0-	29	2	1	9	Y	1					6
08	62	#	51	-0-	-11	-0-	49	2	2	9	Y	2	2	1			6
09	60	#	26	-0-	-34	-0-	25	2	1	9	Y	1					7
10	62	#	40	-0-	-22	-0-	39	2	1	9	Y	1	3	1			5

TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY) 91237 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 173183 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8929 - 9202

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1163	2	89	9	N	81					339
06	1320	N	1146	-0-	-174	-0-	1052	2	94	9	N	85	185	1			239
07	1302	N	1064	-0-	-238	-0-	983	2	81	9	N	74					313
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1279	2	83	9	N	75	187	1			201
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1189	2	79	9	N	72					273
*10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1212	2	73	9	N	66	177	1			162

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
ZOLLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 216865 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		129	-0-	129	887	128	2	1	9	Y	1	12	1			93
06	1048	N	161	-0-	-887	-0-	160	2	1	9	Y	1	12	1			82
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	Y	1	12	1			71
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-	10	1			61
09	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	2			Y	-0-					61
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					61

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232

05	DLQ G-10		99	-0-	99	364	97	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	545	N	181	-0-	-364	-0-	178	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	192	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

05	DLQ G-10		220	-0-	220	555	216	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	675	N	120	-0-	-555	-0-	118	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	128	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	270	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

05	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
WAREING WELL #: 1 RRCID -> 183824 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7811 - 7885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 5 RRCID -> 187256 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	15	-0-	15	45	15	2			Y	-0-					-0-
06	58 N	13	-0-	-45	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	7	-0-	7	57	7	2			Y	-0-					-0-
06	64 N	7	-0-	-57	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	242	-0-	242	942	236	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	1178 N	236	-0-	-942	-0-	230	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	249	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	353	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	240 N	141	-0-	-99	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	1004	-0-	1004	4217	982	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	3000 N	959	-0-	-2041	2176	937	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3100 N	1050	-0-	-2050	126	1027	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
08	1079 N	953	-0-	-126	-0-	934	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC WELL #: 2 RRCID -> 189701 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8709 - 8788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1369	-0-	1369	5738	1339	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
06	3000	N	1601	-0-	-1399	4339	1566	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
07	3100	N	1322	-0-	-1778	2561	1293	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	3100	N	1281	-0-	-1819	742	1256	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
09	1692	N	950	-0-	-742	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 6 RRCID -> 196523 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8427 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1303	-0-	1303	5088	1274	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	3000	N	1105	-0-	-1895	3193	1081	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3100	N	1295	-0-	-1805	1388	1267	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
08	2968	N	1580	-0-	-1388	-0-	1549	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		20	-0-	20	49	20	2			Y	-0-					-0-
06	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1436	-0-	1436	4383	1405	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
06	3000	N	1456	-0-	-1544	2839	1423	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
07	3100	N	878	-0-	-2222	617	859	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
08	2177	N	1560	-0-	-617	-0-	1529	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
09	1470	N	1276	-0-	-194	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	4	-0-	4	38	4	2		Y	-0-			-0-
06	44 N	6	-0-	-38	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
10	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				Y	NO RPT			-0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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

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

SWAIN, O.L. 109 WELL #: 4 RRCID -> 199679 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2752 - 2766

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VAN (AUSTIN CHALK) //CONT.// 93042 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA //CONT.// 876520
SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
08	806 N	782	-0-	-24	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
09	780 N	727	-0-	-53	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
*10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
10	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

05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	207	3	360	9	Y	327	330	0			28
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	197	3	329	9	Y	299	303	0	1	1	23
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	123	3	275	9	Y	250	248	0			25
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	29	3	320	9	Y	291	287	0			29
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	54	3	292	9	Y	265	266	0			28
*10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	47	3	175	9	Y	159	168	0			19

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

VAN, WEST (RODESSA -A-) 93049 585 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DEVINE, C. R., INC. 216778
CLARK, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 103570 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208

05	477 X	477	-0-	-0-	-0-	465	2	12	9	N	11					81
06	452 X	452	-0-	-0-	-0-	450	2	2	9	N	2	35	1			48
07	496 X	126	-0-	-370	-0-	124	2	2	9	N	2	13	1			37
08	496 X	92	-0-	-404	-0-	90	2	2	9	N	2					39
09	480 X	60	-0-	-420	-0-	60	2			N	-0-					39
10	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					39

S N D ENERGY COMPANY, INC. 741084
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERBEEK (BOSSIER SAND) 93196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY 784548
VANDERBEEK, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 180707 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14950 - 14960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	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

05	651	N	242	-0-	-409	-0-	10	1	232	2	N	-0-					-0-
06	330	N	155	-0-	-175	-0-	7	1	148	2	N	-0-					-0-
07	341	N	174	-0-	-167	-0-	8	1	166	2	N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	446	2	N	-0-					-0-
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	55	1	1249	2	N	-0-					-0-
*10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	26	1	592	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

05	12524	#	2874	-0-	-9650	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
06	17260	R	17260	-0-	-0-	-0-	17260	3			N	-0-					-0-
07	47783	R	47783	-0-	-0-	-0-	47783	3			N	-0-					-0-
08	41147	R	41147	-0-	-0-	-0-	41147	3			N	-0-					-0-
09	28158	R	28158	-0-	-0-	-0-	28158	3			N	-0-					-0-
10	47771	#	19555	-0-	-28216	-0-	19555	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

05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
*10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	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

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSON (SMACKOVER) //CONT.// 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6614	2	85	9	N	77	186	1			60
06	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6215	2	52	9	N	47					107
07	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6398	2	12	9	N	11					118
08	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6403	2	30	9	N	27					145
09	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6275	2	149	9	N	135	183	1			97
*10	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6181	2	77	9	N	70					167

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	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

05	4123	X	3762	-0-	-361	-0-	598	1	3139	2	N	23	182	1			70
							25	9									
06	3990	X	3474	-0-	-516	-0-	603	1	2843	2	N	25					95
							28	9									
07	4123	X	3511	-0-	-612	-0-	604	1	2881	2	N	24					119
							26	9									
08	3782	X	2615	-0-	-1167	-0-	500	1	2097	2	N	16					135
							18	9									
09	3660	X	2978	-0-	-682	-0-	534	1	2422	2	N	20					155
							22	9									
10	3751	X	2928	-0-	-823	-0-	499	1	2416	2	N	12					167
							13	9									

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	302	1	1588	2	N	17					109
							19	9									
06	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	297	1	1402	2	N	16					125
							18	9									
07	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	326	1	1555	2	N	17					142
							19	9									
08	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	370	1	1549	2	N	12					154
							13	9									
09	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	336	1	1525	2	N	18					172
							20	9									
*10	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	431	1	2084	2	N	8					180
							9	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

05	155	X	68	-0-	-87	-0-	16	1	52	3	N	-0-					35
06	150	X	92	-0-	-58	-0-	21	1	71	3	N	-0-					35
07	155	X	44	-0-	-111	-0-	6	1	38	3	N	-0-					35
08	124	X	82	-0-	-42	-0-	16	1	66	3	N	-0-					35
09	120	X	67	-0-	-53	-0-	13	1	54	3	N	-0-					35
10	93	X	64	-0-	-29	-0-	9	1	55	3	N	-0-					35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

05	124	X	42	-0-	-82	-0-	10	1	32	3	N	-0-					44
06	120	X	43	-0-	-77	-0-	10	1	33	3	N	-0-					44
07	124	X	26	-0-	-98	-0-	4	1	22	3	N	-0-					44
08	62	X	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	3	N	-0-					44
09	60	X	21	-0-	-39	-0-	4	1	17	3	N	-0-					44
*10	33	X	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3817	2	26	9	N	24					70
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3758	2	29	9	N	26					96
07	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3625	2	21	9	N	19					115
08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3859	2	25	9	N	23					138
09	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3750	2	20	9	N	18					156
*10	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3319	2	22	9	N	20					176

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1795	2	26	9	N	24					65
06	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	1775	2	24	9	N	22					87
07	1891	N	1796	-0-	-95	-0-	1775	2	21	9	N	19					106
08	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	1680	2	23	9	N	21					127
09	1800	N	1692	-0-	-108	-0-	1667	2	25	9	N	23					150
10	1798	N	1640	-0-	-158	-0-	1625	2	15	9	N	14					164

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

05	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2274	3	20	9	N	18					139
06	2190	X	542	-0-	-1648	-0-	536	3	6	9	N	5					144
07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					144
08	2666	X	217	-0-	-2449	-0-	217	3			N	-0-					144
09	2280	X	1236	-0-	-1044	-0-	1234	3	2	9	N	2					146
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					146

WINKLER, S. (RODESSA) 98042 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177339 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6650 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	12	1	38	3	N	-0-					48
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	32	3	N	-0-					48
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	5	1	32	3	N	-0-					48
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	10	1	42	3	N	-0-					48
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	N	-0-					48
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-					48

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-